



**Uwagi szczegółowe uczestników rynku
do projektu
Instrukcji Ruchu i Eksploatacji
Sieci Przesyłowej
(IRiESP)
wraz ze stanowiskiem
Operatora Gazociągów Przesyłowych
GAZ-SYSTEM S.A.**

Nr	Nr punktu IRIESP	Treść punktu IRIESP krajowego	(Tekst uwagi)	Uwzględniona / Nieuwzględniona	Komentarz Gaz-System	Nazwa podmiotu zgłaszającego
1		<i>(propozycja dodania punktu)</i>	Proponujemy wprowadzić do IREISPV25 zapis mówiący o punktach łączących wszystkie dostępne interkonektory dla każdego z Państw ościennych. Takie działanie umożliwi ujednoczenie opłaty przesyłowej oraz przyczyni się do lepszego zarządzania ograniczeniami. Punkt nie może mieć charakteru punktu wirtualnego ze względu na konieczność uwzględnienia możliwości bilansowania jak dla punktu fizycznego.	Wyjaśnienie	Na pierwszym etapie łączone będą punkty pomiędzy poszczególnymi operatorami systemu przesyłowego z wykorzystaniem mechanizmu grupy punktów fizycznych opisanych w IRIESP.	PGE Polska Grupa Energetyczna SA
2	1.1	<i>(propozycja dodania definicji)</i>	Brak definicji Prognozy transportowej. Proszę o podanie definicji.	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w IRIESP	ArcelorMittal Poland S.A.
3	1.1	<i>(propozycja dodania definicji)</i>	Brak definicji Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu. Proszę o podanie definicji	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w IRIESP	ArcelorMittal Poland S.A.
4	1.1	<i>(propozycja dodania definicji)</i>	Wprowadzenie definicji Opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania (ONB)	Uwaga nieuwzględniona	W IRIESP opłata została zdefiniowana w pkt. 18.5.1 Inne opłaty nie są zdefiniowane w Instrukcji.	PGE Polska Grupa Energetyczna SA
5	1.1	<i>(propozycja dodania definicji)</i>	GIR Gazu - podmiot prowadzący giełdową izbę rozrachunkową, Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. lub spółka, której Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A. przekazał wykonywanie czynności z zakresu zadań, o których mowa	Uwaga uwzględniona.	Wprowadzono definicję GIR do zapisów IRIESP.	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.

			w art. 48 ust. 2 ustawy z dnia 29 lipca 2005 r. o obrocie instrumentami finansowymi realizujący zadania określone w ustawie z dnia 26 października 2000 r. o giełdach towarowych w odniesieniu do paliw gazowych			
6	1.1	(propozycja dodania definicji)	Dodanie definicji: "Usługa długoterminowa - usługa trwająca nieprzerwanie przez min. 12 miesięcy gazowych." Zapis pozwoli uniknąć naliczania zawyżonych opłat, które zostaną przełożone na Odbiorcę Końcowego w związku z zawarciem kilku następujących po sobie umów, których terminy obowiązywania mogą nie pokrywać się z terminem obowiązywania roku gazowego.	Uwaga nieuwzględniona	Propozycja jest niezgodna z Kodeksem Sieci CAM. Niemniej jednak zgodnie z postanowieniami Taryfy OSP usługi świadczone przez OSP na rzecz danego ZUP nieprzerwanie przez okres 12 miesięcy rozliczane są jak produkty długoterminowe.	Towarzystwo Obrotu Energią
7	1.1	(propozycja dodania definicji)	Dodanie definicji: "Usługa długoterminowa - usługa trwająca nieprzerwanie przez min. 12 miesięcy gazowych." Zapis pozwoli uniknąć naliczania zawyżonych opłat, które zostaną przełożone na Odbiorcę Końcowego w związku z zawarciem kilku następujących po sobie umów, których terminy obowiązywania mogą nie pokrywać się z terminem obowiązywania roku gazowego.	Uwaga nieuwzględniona	Propozycja jest niezgodna z Kodeksem Sieci CAM. Zgodnie z postanowieniami Taryfy OSP usługi świadczone przez OSP na rzecz danego ZUP nieprzerwanie przez okres 12 miesięcy rozliczane są jak produkty długoterminowe.	TAURON Polska Energia S.A.
8	1.1	Cena Referencyjna Gazu (CRG) Cena stanowiąca średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danym miesiącu gazowym i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego (CRGE) oraz dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego (CRGLW). OSP publikuje CRG w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.	Definicja CRG wskazuje, że będzie ona wyznaczana w oparciu o zakupy gazu OSP dla danego miesiąca i jednocześnie będzie publikowana w miesiącu poprzedzającym. Możliwość taka istnieje jedynie w przypadku, gdy OSP dokonuje zakupów z wyprzedzeniem np. na rynku terminowym. Czy nie należy przyjąć, że wartość CRG w danym miesiącu będzie określana na podstawie zakupów z miesiąca wcześniejszego, albo wskazać, że wstępnie będzie publikowana przed danym miesiącem, a ostateczna wartość znana będzie po zakończeniu miesiąca? Proponujemy jednak przyjąć, że CRG jest	Uwaga uwzględniona	Wprowadzono odpowiednie zmiany w IRiESP.	ENiGAZ Sp. z o.o.

			wyznaczana w oparciu o średnie wartości transakcji dla danego produktu miesięcznego przeprowadzonych na TGE, które będą znane przed rozpoczęciem danego miesiąca.			
9	1.1	<i>Cena Referencyjna Gazu (CRG) Cena stanowiąca średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danym miesiącu gazowym i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego (CRGE) oraz dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego (CRGLW). OSP publikuje CRG w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.</i>	Definicja Ceny Referencyjnej Gazu jednoznacznie wskazuje, że będzie ona wyznaczana w oparciu o zakupy gazu przez OSP dla danego miesiąca i jednocześnie będzie publikowana w miesiącu poprzedzającym. Proponujemy przyjąć, że CRG będzie wyznaczana w oparciu o średnie wartości transakcji dla danego produktu miesięcznego przeprowadzonych na TGE, które będą znane przed rozpoczęciem danego miesiąca.	Uwaga uwzględniona	Wprowadzono odpowiednie zmiany w IRIESP.	ENERGA-OBRÓT SA
10	1.1	<i>Cena Referencyjna Gazu (CRG) Cena stanowiąca średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danym miesiącu gazowym i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego (CRGE) oraz dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego (CRGLW). OSP publikuje CRG w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.</i>	Definicja: Cena Referencyjna Gazu (CRG) - brak jest jednoznacznego określenia miesiąca na bazie którego wyliczana jest CRG i odniesienia w którym miesiącu będzie ona miała zastosowanie. Proponujemy brzmienie pkt.: "Cena stanowiąca średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danym miesiącu gazowym i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego (CRG E) oraz dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego (CRG LW). OSP publikuje CRG wyznaczoną na bazie kosztów zakupu paliwa w miesiącu poprzednim w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie."	Uwaga uwzględniona	Wprowadzono zmiany w IRIESP.	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.

11	1.1	<i>Cena Referencyjna Gazu (CRG) Cena stanowiąca średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danym miesiącu gazowym i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego (CRGE) oraz dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego (CRGLW). OSP publikuje CRG w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.</i>	Należy uzupełnić o wskazanie miejsca publikacji CRG.	Uwaga uwzględniona	Wprowadzono zmiany w IRIESP.	PGNiG S.A.
12	1.1	<i>Cena Referencyjna Gazu (CRG) Cena stanowiąca średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danym miesiącu gazowym i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego (CRGE) oraz dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego (CRGLW). OSP publikuje CRG w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.</i>	Proponujemy zmienić definicję i nie ustalać jej na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP a odnieść do proponowanej nowej definicji CSRB i na tej bazie określać CRG. Proponowana zmiana daje czytelny i obiektywny obraz kosztów zakupów paliwa gazowego.	Uwaga nieuwzględniona	Zaproponowana przez OSP definicja CRG jest zgodna z przepisami Rozporządzenia taryfowego.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
13	1.1	<i>Cena Referencyjna Gazu (CRG) Cena stanowiąca średnioważoną cenę ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danym miesiącu gazowym i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego (CRGE) oraz</i>	W definicji "Cena Referencyjna Gazu (CRG)" proponujemy zmienić brzmienie na "(...) w danym miesiącu gazowym i jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh..." na "... w danym miesiącu gazowym która jest ustalana dla ilości wyrażonej w kWh..."	Uwaga uwzględniona	Zapisy zostały uzupełnione.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

		dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego (CRGLW). OSP publikuje CRG w miesiącu poprzedzającym miesiąc, w którym cena ta będzie miała zastosowanie.				
14	1.1	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB) Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej.	Definicja CSRB została zaproponowana w oparciu o transakcje dnia bieżącego. Naszym zdaniem bardziej reprezentatywną ceną rynkową są transakcje dnia następnego (spotowe). Warto więc wartość CSRB wyznaczać w oparciu o indeks giełdowy POLPX gas.	Uwaga nieuwzględniona	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania powinna odpowiadać wartości rynkowej paliwa gazowego w trakcie doby, której dotyczy rozliczenie niezbilansowania.	ENIGAZ Sp. z o.o.
15	1.1	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB) Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej.	Definicję Ceny Średniej Rozliczenia Bilansowania zaproponowano w oparciu o transakcje dnia bieżącego. W naszym odczuciu bardziej reprezentatywną ceną rynkową są transakcje dnia następnego (spotowe). CSRB można by było wyznaczać w oparciu o indeks giełdowy POLPX gas.	Uwaga nieuwzględniona	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania powinna odpowiadać wartości rynkowej paliwa gazowego w trakcie doby, której dotyczy rozliczenie niezbilansowania.	ENERGA-OBRÓT SA
16	1.1	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB) Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej.	CSRB powinna być wyznaczana i publikowana przez TGE.	Wyjaśnienie.	Cena CSRB będzie publikowana przez GAZ-SYSTEM. Publikowanie powyższej informacji przez TGE zależy od decyzji TGE.	PGNiG S.A.
17	1.1	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB) Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w	Wnoskujemy o uściślenie definicji CSRP poprzez wskazanie miejsca jej publikacji. Wnoskujemy o obowiązek publikacji ceny CSRP przez TGE.	Wyjaśnienie.	Cena CSRB będzie publikowana przez GAZ-SYSTEM. Publikowanie powyższej informacji przez TGE zależy od decyzji TGE.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

		ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej.				
18	1.1	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB) Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej.	Proponujemy nowe brzmienie definicji Ceny Średniej Rozliczenia Bilansowania (CSRB): Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na Towarowej Giełdzie Energii S.A. w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej. Cena ta jest publikowana na stronie internetowej tge.pl jako indeks giełdowy o nazwie TGEgasID.	Wyjaśnienie	Definicja ma charakter funkcjonalny. CSRB będzie publikowana na stronie internetowej GAZ-SYSTEM S.A. Po umieszczeniu jej na stronie internetowej tge.pl OSP będzie brał do rozliczeń w ramach bilansowania indeks opublikowany na stronie giełdy,	Towarowa Giełda Energii S.A.
19	1.1	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB) Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej.	Rozporządzenie NC BAL wymaga w art. 22, aby średnioważona cena gazu dotyczyła danej doby gazowej, jednak nie wskazuje aby była to cena transakcji zawieranych w tym dniu. W pełni dopuszczalne (i stosowane w praktyce por. https://www.eex.com/blob/75694/d9e7d52b696719504178d0058037a162/20140509-eex-response-bnetza-nc-bal-implementation-gabi-gas-en-pdf-data.pdf) jest obliczanie jej z uwzględnieniem wszystkich produktów krótkoterminowych, w szczególności cen na rynku dnia następnego (zawartych w dniu poprzedzającym i odnoszącym się do danej doby gazowej). Ze względu na mniejszą liczbę uczestników RDBG i stosunkowo mniejszą płynność w stosunku do RDN może to prowadzić do zawyżania ceny i tym samym kosztów bilansowania. Z tego względu należy naszym zdaniem Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRB) powinna stanowić średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na	Uwaga nieuwzględniona	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania powinna odpowiadać wartości rynkowej paliwa gazowego w trakcie doby, której dotyczy rozliczenie niezbilansowania.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

			sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Następnego (RDN) i Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej.			
20	1.1	<i>Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania (CSRb) Cena stanowiąca średnią ważoną wolumenem ze wszystkich transakcji na sesji giełdowej na Towarowej Giełdzie Energii w ramach Rynku Dnia Bieżącego (RDBG) w odniesieniu do danej doby gazowej.</i>	CSRb – powinna być ustalana w oparciu o RDN, który jest bardziej płynny i którego indeksu nie jest łatwo zmanipulować, a ponadto odnosi się do wszystkich godzin danej doby gazowej, a nie tylko do tych dostępnych po otwarciu rynku. Dodatkowo, w sytuacji uruchomienia alternatywnych platform w dniu bieżącym do bilansowania swojej pozycji, płynność na RDBG może jeszcze się zmniejszyć i wyznaczana na jego podstawie cena może znacznie odbiegać od rynkowej.	Uwaga nieuwzględniona	Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania powinna odpowiadać wartości rynkowej paliwa gazowego w trakcie doby, której dotyczy rozliczenie niezbilansowania.	Towarzystwo Obrotu Energią
21	1.1	<i>Definicje</i>	Definicje IRIESP nie zawierają niektórych pojęć stosowanych w tekście instrukcji - w tym Prognozy transportowej i Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu wnosimy o uzupełnienie.	Uwaga uwzględniona	Wprowadzono odpowiednie definicje w IRIESP.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu
22	1.1	<i>Dostępna przepustowość Część przepustowości technicznej systemu przesyłowego, która nie stanowi przepustowości zarezerwowanej, a która może zostać udostępniona zgodnie z przepisami prawa oraz postanowieniami IRIESP, w szczególności pkt. 7.1.4.</i>	Pkt 7.1.4 do którego odwołuje się definicja nie dotyczy zasad udostępniania tej przepustowości, ale dotyczy sposobu jej ustalania.	Uwaga uwzględniona	Wprowadzono w IRIESP.	PGNIG S.A.
23	1.1	<i>Kalendarz Aukcji Tabela informacyjna, która jest publikowana przez europejską sieć operatorów systemów przesyłowych gazu (ENTSO gazu) na stronie internetowej www.entsog.eu, obejmująca wszystkie istotne terminy związane z</i>	Definicja: Kalendarz aukcji - proponujemy dla lepszego zrozumienia brzmienie końcowej części definicji: "...w tym daty rozpoczęcia aukcji oraz standardowe produkty z zakresu przepustowości, których dotyczą."	Uwaga uwzględniona	Uzupełniono zapis.	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.

		aukcjami odbywającymi się w okresie od marca do lutego następnego roku kalendarzowego, w tym daty rozpoczęcia i standardowe produkty z zakresu przepustowości, których dotyczą.				
24	1.1	Krańcowa Cena Kupna (KCKE) 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 danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.	Z definicji Krańcowej Ceny Kupna wynika możliwość "sterowania" ceną przez OSP. Jak wynika z zapisu "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 danej dobie gazowej b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.", może zostać zawarta jedna transakcja na dużą kwotę. Możliwość nadużyć.	Wyjaśnienie	Definicja KCKE wynika wprost z postanowień Rozporządzenia NC BAL. Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania powinna odpowiadać wartości rynkowej paliwa gazowego w trakcie doby, której dotyczy rozliczenie niezbilansowania.	ENERGA-OBRÓT SA
25	1.1	Krańcowa Cena Kupna (KCKE) 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 danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.	Wyznaczenie krańcowej ceny kupna poprzez wybranie wyższej z dwóch cen, czyli: - najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna, w których uczestniczył OSP oraz - ceny CSRB w odniesieniu do danej doby gazowej, powiększonej o 10%, pozwala podejrzewać że Operatorowi nie będzie zależało na jak najtańszym kupowaniu gazu na rynku, tylko na jak najdroższym w celu maksymalizacji ceny kupna. W naszym odczuciu powinna to być cena niższa z wyżej wskazanych, co pozbawi podejrzeń uczestników rynku że cena jest	Wyjaśnienie	Zmieniono zapis.	CEZ Trade Polska Sp. z o.o.

			szucznie wysoka.			
26	1.1	<p><i>Krańcowa Cena Kupna (KCKE)</i> Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen:</p> <p>a) najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej,</p> <p>b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.</p>	<p>Postulujemy, aby Krańcowa Cena Kupna była średnią ważoną z cen CSRB i wszystkich transakcji na Rynku Dnia Następnego na Towarowej Giełdzie energii dotyczących danej doby gazowej powiększonej o 10%. Wskazujemy, że TGE nie przedstawia spisu transakcji, z podziałem na zawarte przez poszczególnych uczestników RDBg, dlatego też poszczególnym ZUP bardzo trudno będzie uznać cenę, której nie są w stanie zweryfikować. Naszym zdaniem nie można dopuścić do sytuacji, w której transakcja na bardzo niski wolumen np. 1 MWh zawarta przez OSP wpłynie na cenę gazu dla wszystkich uczestników. Uważamy, że OSP nie może mieć możliwości bezpośredniego wpływania na ceny na rynku bilansującym.</p>	Wyjaśnienie	<p>Definicja KCKE wynika wprost z postanowień Rozporządzenia NC BAL. Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania powinna odpowiadać wartości rynkowej paliwa gazowego w trakcie doby, której dotyczy rozliczenie niezbilansowania.</p>	DUON Marketing and Trading S.A.
27	1.1	<p><i>Krańcowa Cena Kupna (KCKE)</i> Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen:</p> <p>a) najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej,</p> <p>b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.</p>	<p>Uwaga do definicji Krańcowej Ceny Kupna (KCKE): Nie jest jasne, czy przy wyznaczaniu KCSE brane będą pod uwagę ceny doby gazowej, w której OSP kupował paliwo gazowe czy też ceny, po których wcześniej kupił paliwo gazowe na ten dzień (np. w produkcie rocznym, kwartalnym itp.). Informacje o cenach powinny być publikowane.</p>	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmiany zapisu.	PGNIG S.A.

28	1.1	<p><i>Krańcowa Cena Kupna (KCKE)</i> 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 danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.</p>	<p>Vattenfall argues that the balancing prices should be based on market prices and market conditions and should be always the best available price. The proposed KCKE approach a) (i.e. The highest price of any purchases of title products , in which the TSO is involved in respect of the given gas day) does not reflect the aforementioned argument. Consequently, Vattenfall does not supported the proposed rule of KCKE as it does not result in an incentive of the TSO to buy at the best market price. With regard to the daily Polish balancing system an imbalance in the morning of a gas day could be balanced at the end of the day when the prices are more favourable as in the morning or vice versa. We do not see a reason why there should be a higher penalty for breaching the DLN of 5%. Furthermore, the decision how to calculate the daily imbalance charges in the high-methane gas balancing area, (i.e. (a) The highest price of any purchases of title products , in which the TSO is involved in respect of the given gas day, or b) CSRB in relation to this gas day, plus 10%) should not be left to GAZ-SYSTEM. It is not clear to us on which basis the decision will by taken by the TSO. Instead we urge Gaz-System to make an evaluation of the highest intraday gas price and the CSRB +10%.</p>	Wyjaśnienie	Definicja KCKE wynika wprost z postanowień Rozporządzenia NC BAL.	VATTENFALL ENERGY TRADING
29	1.1	<p><i>Krańcowa Cena Kupna (KCKE)</i> 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</p>	<p>Postulejmy wysokość korekty 0% w odniesieniu do Krańcowej Ceny Kupna. Ryzyko zastosowania najniższej ceny stosowanej w transakcjach OSP należy uznać za wystarczającą zachętę do bilansowania, jednocześnie skłaniając użytkowników do preferowania niezbilansowania na plus - które jest</p>	Uwaga nieuwzględniona	W ocenie OSP na obecnym etapie rozwoju polskiego rynku zaproponowany margines zapewnia odpowiedni mechanizm motywujący ZUP do zbilansowania swojego portfela w szczególności w przypadku dni w których OSP nie będzie zawierał transakcji kupna	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.	ryzykiem łatwiej zarządzalnym w polskich warunkach.		lub sprzedaży paliwa gazowego.	
30	1.1	<p>Krańcowa Cena Kupna (KCKE) 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 danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.</p> <p>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSE) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen: a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.</p>	Z definicji KCKE i KCSE proszę wykreślić pkt a). Pozostawienie tego punktu może powodować możliwość sztucznego podnoszenia ceny dzięki zakupowi nawet małego wolumenu, wykreślenie będzie przeciwdziałać możliwej manipulacji. Powiększenie oraz pomniejszenie ceny CSBR powinno wynosić 5%. W innych krajach europejskich jest ono niższe i wynosi nawet 2%.	Uwaga nieuwzględniona	Definicja KCKE wynika wprost z postanowień Rozporządzenia NC BAL. W ocenie OSP na obecnym etapie rozwoju polskiego rynku zaproponowany margines zapewnia odpowiedni mechanizm motywujący ZUP do zbilansowania swojego portfela w szczególności w przypadku dni w których OSP nie będzie zawierał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego. Do tej pory narzut na cenę wynosił 20%.	ArcelorMittal Poland S.A.

31	<p>1.1</p> <p><i>Krańcowa Cena Kupna (KCKE)</i> 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 danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.</p> <p><i>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSE)</i> Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen: a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.</p>	<p>Krańcowa Cena Kupna/Sprzedaży: proponowane zapisy są nie do przyjęcia z uwagi na fakt iż wystarczy tylko jedna transakcja wykonana przez OSP po cenie bardzo wysokiej (w przypadku KCK) lub po cenie b. niskiej (w przypadku KCS) aby OSP mógł po tej cenie rozliczyć wszystkich ZUP. Jednocześnie dodając niski DLN prowadzić to będzie do uzyskiwania dużych należności z tytułu bilansowania przez OSP.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Zaproponowane zapisy wynikają z Rozporządzenia NC BAL. Zgodnie z zapisami NC BAL wszelkie przychody lub koszty związane z bilansowaniem będą przez OSP zwracane na rynek lub pobierane z rynku poprzez opłatę z tytułu neutralności bilansowania. Prowadzenie działalności związanej z bilansowaniem będzie neutralne.</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyczna SA</p>
32	<p>1.1</p> <p><i>Krańcowa Cena Kupna (KCKE)</i> 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</p>	<p>Na podstawie artykułu 22 ROZPORZĄDZENIE KOMISJI (UE) NR 312/2014 z dnia 26 marca 2014 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący bilansowania gazu w sieciach przesyłowych, wartość korekty średnio ważonej ceny stosowanej do wyznaczenia KCK i KCS nie może przekraczać 10%. Ze względu na sposób wyznaczania krańcowej</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>W ocenie OSP na obecnym etapie rozwoju polskiego rynku zaproponowany margines zapewnia odpowiedni mechanizm motywujący ZUP do zbilansowania swojego portfela w szczególności w przypadku dni w których OSP nie będzie zawierał transakcji kupna</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyczna SA</p>

		<p>transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.</p> <p>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSE) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen: a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.</p>	<p>ceny (jako jednej z dwóch cen, gdzie jedna to najmniej korzystna z zawartych przez operatora transakcji lub cena średnia ważona z uwzględnieniem korekty) wnioskujemy o wyznaczenie korekty ceny średnio ważonej na poziomie 5%. W szczególnych przypadkach zawarcie przez OSP transakcji, której cena jednostkowa przekroczy poziom CSRB+/-5% wpłynie na podniesienie kosztów bilansowania, co przyczyni się zwiększenia częstotliwości karania ZUP za przypadki niezbilansowania.</p>		<p>lub sprzedaży paliwa gazowego. Opłaty mają charakter motywacyjny.</p>	
33	1.1	<p>Krańcowa Cena Kupna (KCKLw) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen: a) najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w zakresie obszaru bilansowania gazu zaazotowanego Lw, b) średnioważona cena paliwa gazowego w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w odniesieniu do</p>	<p>Postulujemy, aby Krańcowa Cena Kupna była średnią ważoną z cen CSRB i wszystkich transakcji na Rynku Dnia Następnego na Towarowej Giełdzie energii dotyczących danej doby gazowej powiększonej o 10%. Wskazujemy, że TGE nie przedstawia spisu transakcji, z podziałem na zawarte przez poszczególnych uczestników RDBg, dlatego też poszczególnym ZUP bardzo trudno będzie uznać cenę, której nie są w stanie zweryfikować. Naszym zdaniem nie można dopuścić do sytuacji, w której transakcja na bardzo niski wolumen np. 1 MWh zawarta przez OSP wpłynie na cenę gazu dla wszystkich uczestników. Uważamy, że OSP nie może mieć możliwości</p>	Wyjaśnienie	<p>Definicja KCKE wynika wprost z postanowień Rozporządzenia NC BAL. Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania powinna odpowiadać wartości rynkowej paliwa gazowego w trakcie doby, której dotyczy rozliczenie niezbilansowania..</p>	DUON Marketing and Trading S.A.

		dobry gazowej n, powiększona o 10%.	bezpośredniego wpływania na ceny na rynku bilansującym.			
34	1.1	<i>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSE) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen: a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.</i>	Analogiczna uwaga jak wyżej do definicji Krańcowej Ceny Sprzedaży. (Z definicji Krańcowej Ceny Kupna wynika możliwość "sterowania" ceną przez OSP. Jak wynika z zapisu "Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie wyższej spośród dwóch następujących cen: a) najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach kupna produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, powiększonej o 10%.", może zostać zawarta jedna transakcja na dużą kwotę. Możliwość nadużyć.)	Uwaga nieuwzględniona	Definicja KCSE wynika wprost z postanowień Rozporządzenia NC BAL.	ENERGA-OBRÓT SA
35	1.1	<i>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSE) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen: a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej, b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.</i>	Wyznaczenie krańcowej ceny sprzedaży poprzez wybranie niższej z dwóch cen, czyli: - najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży, w których uczestniczył OSP oraz - ceny CSRB w odniesieniu do danej doby gazowej, pomniejszonej o 10%, pozwala podejrzewać że Operatorowi nie będzie zależało na jak najdroższej sprzedaży gazu na rynku, tylko na jak najtańszym w celu minimalizacji ceny sprzedaży. W naszym odczuciu powinna to być cena wyższa z dwóch wyżej wskazanych, co pozbawi uczestników rynku podejrzeń że cena jest sztucznie niska.	Wyjaśnienie	Definicja KCSE wynika wprost z postanowień Rozporządzenia NC BAL.	CEZ Trade Polska Sp. z o.o.

36	1.1	<p><i>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSE) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen:</i></p> <p><i>a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej,</i></p> <p><i>b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.</i></p>	<p>Postulujemy, aby Krańcowa Cena Sprzedaży była średnią ważoną z cen CSRB i wszystkich transakcji na Rynku Dnia Następnego na Towarowej Giełdzie energii dotyczących danej doby gazowej pomniejszonej o 10%. Wskazujemy, że TGE nie przedstawia spisu transakcji, z podziałem na zawarte przez poszczególnych uczestników RDBg, dlatego też poszczególnym ZUP bardzo trudno będzie uznać cenę, której nie są w stanie zweryfikować. Naszym zdaniem nie można dopuścić do sytuacji, w której transakcja na bardzo niski wolumen np. 1 MWh zawarta przez OSP wpłynie na cenę gazu dla wszystkich uczestników. Uważamy, że OSP nie może mieć możliwości bezpośredniego wpływu na ceny na rynku bilansującym.</p>	Wyjaśnienie	<p>W ocenie OSP na obecnym etapie rozwoju polskiego rynku zaproponowany margines zapewnia odpowiedni mechanizm motywujący ZUP do zbilansowania swojego portfela w szczególności w przypadku dni w których OSP nie będzie zawierał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego.</p>	DUON Marketing and Trading S.A.
37	1.1	<p><i>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSE) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen:</i></p> <p><i>a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej,</i></p> <p><i>b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.</i></p>	<p>Uwaga do definicji Krańcowej Ceny Sprzedaży (KCSE): Nie jest jasne, czy przy wyznaczaniu KCSE brane będą pod uwagę ceny doby gazowej, w której OSP sprzedawał paliwo gazowe czy też ceny, po których wcześniej sprzedał paliwo gazowe na ten dzień (np. w produkcie rocznym, kwartalnym itp.). Informacje o cenach powinny być publikowane.</p>	Uwaga uwzględniona	Dokonano odpowiednich zmian w IRIESP	PGNIG S.A.
38	1.1	<p><i>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSE) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, równa cenie niższej spośród dwóch</i></p>	<p>nie widzimy uzasadnienia dla stosowania niewielkiej korekty na maksymalnym dopuszczalnym przez NC BAL poziomie 10% (art. 22 ust. 7 NC BAL). Zgodnie z art. 22 ust. 6 lit d korekta nie może prowadzić do nadmiernego narażenia użytkowników sieci</p>	Uwaga nieuwzględniona	<p>W ocenie OSP na obecnym etapie rozwoju polskiego rynku zaproponowany margines zapewnia odpowiedni mechanizm motywujący ZUP do zbilansowania swojego portfela w</p>	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		<p>następujących cen:</p> <p>a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach sprzedaży produktów przenoszących prawo własności paliwa gazowego, w których uczestniczył OSP w danej dobie gazowej,</p> <p>b) CSRB w odniesieniu do tej doby gazowej, pomniejszonej o 10%.</p>	<p>na koszty finansowe z tytułu stosowania opłat za niezbilansowanie dobowe. Nie znamy zaś podstaw do kalkulacji tak wysokiej stawki.</p> <p>Szereg państwa stosuje niższe korekty, uwzględniając również różnice w poziomie korekty, przykładowo Belgia stosuje korektę na poziomie 5% w odniesieniu do ceny sprzedaży i 0% do ceny kupna, zaś korekta w przypadku Wlk. Brytanii waha się w przedziale 1-2% (por. Raport ACER dotyczący implementacji NC BAL)</p> <p>Z tego względu uważamy, że uzasadnionym poziomem korekty byłoby 5% w odniesieniu do Krańcowej Ceny Sprzedaży.</p>		<p>szczegółności w przypadku dni w których OSP nie będzie zawierał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego.</p>	
391	1.1	<p>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSLw)</p> <p>Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy Lw, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen:</p> <p>a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w zakresie obszaru bilansowania gazu zaazotowanego Lw</p> <p>b) średnioważona cena paliwa gazowego w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w odniesieniu do doby gazowej n, pomniejszona o 10%.</p>	<p>Postulujemy, aby Krańcowa Cena Sprzedaży była średnią ważoną z cen CSRB i wszystkich transakcji na Rynku Dnia Następnego na Towarowej Giełdzie energii dotyczących danej doby gazowej pomniejszonej o 10%. Wskazujemy, że TGE nie przedstawia spisu transakcji, z podziałem na zawarte przez poszczególnych uczestników RDBg, dlatego też poszczególnym ZUP bardzo trudno będzie uznać cenę, której nie są w stanie zweryfikować. Naszym zdaniem nie można dopuścić do sytuacji, w której transakcja na bardzo niski wolumen np. 1 MWh zawarta przez OSP wpłynie na cenę gazu dla wszystkich uczestników. Uważamy, że OSP nie może mieć możliwości bezpośredniego wpływania na ceny na rynku bilansującym.</p>	Uwaga nieuwzględniona	<p>W ocenie OSP na obecnym etapie rozwoju polskiego rynku zaproponowany margines zapewnia odpowiedni mechanizm motywujący ZUP do zbilansowania swojego portfela w szczególności w przypadku dni w których OSP nie będzie zawierał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego. Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania powinna odpowiadać wartości rynkowej paliwa gazowego w trakcie doby, której dotyczy rozliczenie niezbilansowania</p>	DUON Marketing and Trading S.A.
40	1.1	<p>Krańcowa Cena Sprzedaży (KCSLw)</p> <p>Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania</p>	<p>Brak okresu odniesienia dla transakcji, o której mowa w lit a) definicji.</p>	Uwaga uwzględniona	<p>Wprowadzono zmiany w postanowieniach IRIESP</p>	PGNIG S.A.

		<p>gazu wysokometanowego grupy Lw, równa cenie niższej spośród dwóch następujących cen:</p> <p>a) najniższej ceny odnotowanej w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w zakresie obszaru bilansowania gazu zaazotowanego Lw</p> <p>b) średnioważona cena paliwa gazowego w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w odniesieniu do doby gazowej n, pomniejszona o 10%.</p> <p>Krańcowa Cena Kupna (KCKLw) Cena określana w celu obliczenia opłaty za niezbilansowanie dobowe w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, równa wyższej cenie spośród dwóch następujących cen:</p> <p>a) najwyższej ceny odnotowanej w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w zakresie obszaru bilansowania gazu zaazotowanego Lw,</p> <p>b) średnioważona cena paliwa gazowego w transakcjach zawartych na rynku usług bilansujących w odniesieniu do doby gazowej n, powiększona o 10%.</p>				
41	1.1	<p>Nominacja Oświadczenie ZUP przekazane do OSP oraz zatwierdzone przez OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUP w określonym czasie do systemu</p>	<p>Definicja: Nominacja - proponujemy pozostawienie definicji dotychczasowym brzmieniu: "Oświadczenie ZUP przekazane do OSP oraz zatwierdzone przez OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUP w określonym</p>	<p>Uwaga uwzględniona</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.</p>

		<i>przesyłowego w punktach wejścia i odebrana w punktach wyjścia.</i>	czasie do systemu przesyłowego w punktach wejścia i odebrana w punktach wyjścia." W IRiESP określenie nominacja jest używane wielokrotnie, również w sensie nominacji np. dopiero składanych lub zgłoszonych przez ZUP oraz zatwierdzanych lub niezatwierdzanych przez OSP. Określenie nominacji jako oświadczenie już zatwierdzone przez OSP wyklucza użycia go w tych przypadkach.			
42	1.1	<i>Nominacja Oświadczenie ZUP przekazane do OSP oraz zatwierdzone przez OSP, dotyczące ilości paliwa gazowego, która będzie dostarczona przez ZUP w określonym czasie do systemu przesyłowego w punktach wejścia i odebrana w punktach wyjścia.</i>	Zamiast wyrazu "zatwierdzone" powinno być "zatwierdzone". Zgodnie z dalszymi punktami IRiESP nie każda nominacja jest zatwierdzona. Zwracamy też uwagę na fakt, że w pkt. 14 jest mowa o nominacjach składanych przez gietdę gazu, które nie są zatwierdzane przez OSP.	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian zapisów IRiESP.	PGNIG S.A.
43	1.1	<i>Obszar bilansowania Część systemu przesyłowego, w którego skład wchodzi punkty wejścia oraz punkty wyjścia, do których mają zastosowanie określone zasady bilansowania. W systemie przesyłowym wyróżnia się obszar bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, oraz obszar bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw.</i>	W definicji obszaru bilansowania nie doprecyzowano, czy obejmuje on System Gazociągu Tranzytowego oraz czy obejmuje on obszary systemów dystrybucyjnych połączonych z systemem przesyłowym. Wskazane jest doprecyzowanie definicji.	Wyjaśnienie	Obszar Systemu Gazociągów Tranzytowych oraz obszary dystrybucyjne regulują odrębne instrukcje.	ENiGAZ Sp. z o.o.
44	1.1	<i>Obszar bilansowania Część systemu przesyłowego, w którego skład wchodzi punkty wejścia oraz punkty wyjścia, do których mają zastosowanie określone zasady bilansowania. W systemie przesyłowym wyróżnia się obszar bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, oraz obszar bilansowania gazu</i>	Nie została doprecyzowana definicja obszaru bilansowania - nie wskazano, czy obejmuje on System Gazociągu Tranzytowego oraz czy obejmuje on obszary systemów dystrybucyjnych połączonych z systemem przesyłowym.	Wyjaśnienie	Obszar Systemu Gazociągów Tranzytowych oraz obszary dystrybucyjne regulują odrębne instrukcje.	ENERGA-OBRÓT SA

		zaazotowanego grupy Lw.				
45	1.1	<i>Punkt wirtualny Punkt w danym obszarze bilansowania systemu przesyłowego o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w którym następuje obrót paliwem gazowym.</i>	Proponuje się pozostawienie definicji punktu wirtualnego w obecnym brzmieniu, tj. niewprowadzanie punktu wirtualnego w ramach systemu gazu ziemnego zaazotowanego Lw. Uzasadnienie do ww. propozycji zawarte zostało w ramach uwag ogólnych.	Wyjaśnienie	Konieczność funkcjonowania punktu wirtualnego w systemie przesyłowym wynika z przepisów prawa (Rozporządzenie NC BAL).	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
46	1.2.2	<i>1.2.2 Użyte w IRIESP odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m3) w warunkach normalnych.</i>	Proponujemy odstąpienie od propozycji wyłączenia punktów tylko z przydziałem zdolności PZ w kontekście wyznaczania ilości energii przekazanej do przesłania w punkcie wejścia do SP i odebranej w punkcie wyjścia z SP (EP);	Wyjaśnienie	Zgodnie z NC BAL opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna do zakresu wykorzystywania systemu przesyłowego. W opinii Gaz-System miarą wykorzystania systemu przesyłowego jest faktyczne wprowadzanie lub odbieranie paliwa gazowego z systemu przesyłowego.	Towarzystwo Obrotu Energią
47	1.2.2	<i>1.2.2 Użyte w IRIESP odniesienie do „ilości paliwa gazowego” rozumie się jako odniesienie do „ilości paliwa gazowego, wyrażonej w kWh, o ile wyraźnie nie zastrzeżono inaczej. „Objętość paliwa gazowego” wyrażana jest w metrach sześciennych (m3) w warunkach normalnych.</i>	Proponujemy odstąpienie od propozycji wyłączenia punktów tylko z przydziałem zdolności PZ w kontekście wyznaczania ilości energii przekazanej do przesłania w punkcie wejścia do SP i odebranej w punkcie wyjścia z SP (EP);	Wyjaśnienie	Zgodnie z NC BAL opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna do zakresu wykorzystywania systemu przesyłowego. W opinii Gaz-System miarą wykorzystania systemu przesyłowego jest faktyczne wprowadzanie lub odbieranie paliwa gazowego z systemu przesyłowego.	TAURON Polska Energia S.A.

48	1.3	<p>EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWE_{GG}, WPWY_{GG}, WPWE_{OTC}, WPWY_{OTC}, WPWE_{OSP} oraz WPWY_{OSP}.</p>	<p>Skrót EP nie zawiera ilości energii pobranej lub odebranej w punktach wirtualnych, co powoduje dyskryminację podmiotów korzystających z tych punktów pod kątem możliwości uzyskiwania zwrotu kosztów w ramach procedury neutralności bilansowania. Proponujemy usunięcie zastrzeżenia dotyczącego punktów wirtualnych.</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z NC BAL opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna do zakresu wykorzystywania systemu przesyłowego. W opinii Gaz-System miarą wykorzystania systemu przesyłowego jest faktryczne wprowadzanie lub odbieranie paliwa gazowego z systemu przesyłowego.</p>	ENiGAZ Sp. z o.o.
49	1.3	<p>EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWE_{GG}, WPWY_{GG}, WPWE_{OTC}, WPWY_{OTC}, WPWE_{OSP} oraz WPWY_{OSP}.</p>	<p>Skrót EP nie zawiera ilości energii pobranej lub odebranej w punktach wirtualnych, co powoduje dyskryminację podmiotów korzystających z tych punktów pod kątem możliwości uzyskiwania zwrotu kosztów w ramach procedury neutralności bilansowania. W celu zachowania neutralności bilansowania, proponujemy usunięcie zapisu dotyczącego wyłączenia punktów wirtualnych.</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z NC BAL opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna do zakresu wykorzystywania systemu przesyłowego. W opinii Gaz-System miarą wykorzystania systemu przesyłowego jest faktryczne wprowadzanie lub odbieranie paliwa gazowego z systemu przesyłowego.</p>	ENERGA-OBRÓT SA
50	1.3	<p>EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w</p>	<p>W zaproponowanej definicji "EP" użyto wyrażenia "ilość energii", choć w innych miejscach IRiESP stosuje się określenie "ilość paliwa gazowego".</p>	Uwaga uwzględniona	<p>Wprowadzono odpowiednią zmianę w IRiESP.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

		WPWE _{GG} , WPWY _{GG} , WPWE _{OTC} , WPWY _{OTC} , WPWE _{OSP} oraz WPWY _{OSP} .				
51	1.3	OND <i>Opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</i>	Proponuje się usunięcie skrótu (OND) wraz z wyjaśnieniem "opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych". W ocenie OSD brak jest podstaw do pobierania opłat od OSD za niezgodność alokacji operacyjnej (szacunkowej) z alokacją rozliczeniową. Uzasadnienie do ww. propozycji zawarte zostało w ramach uwag ogólnych.	Wyjaśnienie	Obecność skrótu w wykazie skrótów wynika z treści dokumentu.	Polska Spółka Gazownic twa Sp. z o.o.
52	1.3	OND <i>Opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</i>	Należy usunąć skrót (OND). Uzasadnienie w uwadze o charakterze ogólnym.	Wyjaśnienie	Obecność skrótu w wykazie skrótów wynika z treści dokumentu	Avrio Media sp. z o.o.

53	1.3	<p>OND <i>Opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</i></p>	<p>Zgodnie z uwagą zgłoszoną w uwagach ogólnych należy usunąć skrót (OND).</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Obecność skrótu w wykazie skrótów wynika z treści dokumentu</p>	<p>DUON Dystrybucja S.A.</p>
54	1.3	<p>(WPWEGG</p>	<p>WPWEGG - Wirtualny Punkt Wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu lub GIR Gazu</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dostosowano zapisy IRiESP</p>	<p>Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.</p>

55	13	WPWYGG	WPWYGG - Wirtualny Punkt Wyjścia do Giełdy Gazu — dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu lub GIR Gazu	Uwaga uwzględniona.	Dostosowano zapisy IRiESP	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
56	1.3	Wykaz skrótów	W tekście występuje skrót PWYok, którego nie ma w wykazie skrótów. (np. w pkt 8.6.2)	Uwaga uwzględniona	Uzupełniono wykaz skrótów.	PGNiG S.A.
57	2.2	2.2 Prawa i obowiązki OSP.	W punkcie brakuje zapisów określających zasady dokonywania przez OSP pomiarów na fizycznych punktach wyjścia. Proponujemy dodanie nowego punktu 2.2.7 w brzmieniu: "OSP ma obowiązek dokonywania pomiarów paliwa gazowego w zakresie ilości oraz mocy godzinowych na fizycznych punktach wyjścia i przekazywania tych informacji do Odbiorcy oraz ZUP."	Wyjaśnienie	Zagadnienia dotyczące dokonywania pomiarów ilości paliwa gazowego, jakości, ciśnienia są opisane w pkt. 3.3-3.6. Wyniki pomiarów są udostępniane odpowiednim podmiotom.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
58	2.3.3	2.3.3 Użytkownik Sieci będący OSD publikuje na swojej stronie internetowej standardowe profile zużycia paliwa gazowego odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnej, dla których	Uważamy za niecelowe a w niektórych przypadkach nawet za bezsensowne stosowanie zapisów tego pkt. do wszystkich OSD. W przypadku OSD mających kilku odbiorców dla których rejestracja ilości pobieranego paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę, przy dużo większym opomiarowanym poborze np. własnym	Uwaga uwzględniona	Wprowadzono odpowiednie zmiany w IRiESP.	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.

		<p>rejestracja ilości pobieranego paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę. Standardowe profile zużycia paliwa gazowego stanowią podstawę dokonywania przez OSD alokacji, o której mowa w pkt. 15.3</p>	<p>OSD, ilości i profil zużycia tych odbiorców nie ma właściwie wpływu na wykonywaną alokację. Proponujemy stosowanie zapisów tego punktu jedynie do OSD mających większą ilość odbiorców dla których rejestracja ilości pobieranego paliwa gazowego odbywa się rzadziej niż raz na dobę i których ilość odbierane stanowią znaczący odsetek paliwa gazowego odbieranego przez OSD np. powyżej 1%.</p>			
59	2.5.1.10	<p>(propozycja dodania punktu)</p>	<p><u>Propozycja zapisu:</u> 2.5.1.10 zapewnia zgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych przekazywanych OSP na potrzeby bilansowania.</p> <p><u>Uzasadnienie:</u> Możliwość wyegzekwowania przez OSP od Odbiorcy opłaty za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych, o czym mowa w pkt. 15.8 bez doprecyzowania obowiązku, o którym mowa w pkt. 2.5.1.10 może budzić wątpliwości interpretacyjne. Wnosimy więc o doprecyzowanie obowiązków odbiorcy o obowiązek zapewnienia jakości danych operatywnych przekazywanych na potrzeby bilansowania. Niewywiązanie się z wprost zapisanego obowiązku będzie uzasadniało obciążenie Odbiorcy ww.opłatą</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Wybrany przez OSP wariant przekazywania informacji zakłada możliwość zmiany informacji dotyczącej alokacji dokonywanej po dobie, a alokacji dokonywanej na koniec miesiąca gazowego. W celu zapewnienia dokładności danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych przekazywanych przez odbiorców, OSP wprowadził opłatę motywacyjną opisaną w pkt. 15.8.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

60	<p>2.8.6 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESP lub nowej IRiESP, Użytkownikowi Systemu przysługuje prawo rozwiązania umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od dnia jej opublikowania z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia albo innego wskazanego przez Użytkownika Systemu przypadającego, jednak nie później niż w dniu poprzedzającym wejście w życie tych zmian w IRiESP lub nowej IRiESP. W przypadku, gdy zmiana IRiESP lub nowa IRiESP wchodzi w życie w okresie wypowiedzenia, Użytkownik Systemu stosuje zmienioną IRiESP lub nową IRiESP w zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia.</p>	<p>"subject to fourteen (14) days' notice or other notice period specified by the the System User" : Can the notice of the System User be shorter than 14 days ?</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Zgodnie z postanowieniem pkt. 2.8.6 Użytkownik systemu może wskazać inny termin wypowiedzenia przypadający jednak nie później niż w dniu poprzedzającym wejście w życie tych zmian w IRiESP lub nowej IRiESP.</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>
----	---	--	--------------------	--	---

61	<p>2.8.6 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESP lub nowej IRiESP, Użytkownikowi Systemu przysługuje prawo rozwiązania umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od dnia jej opublikowania z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia albo innego wskazanego przez Użytkownika Systemu przypadającego, jednak nie później niż w dniu poprzedzającym wejście w życie tych zmian w IRiESP lub nowej IRiESP. W przypadku, gdy zmiana IRiESP lub nowa IRiESP wchodzi w życie w okresie wypowiedzenia, Użytkownik Systemu stosuje zmienioną IRiESP lub nową IRiESP w zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia.</p>	<p>"which, however, may not be effective later than on the day preceding the entry of the changes to the TNC, or the new TNC, into force." : does it mean that the System User can't send the official notification for termination of the contract due to changes in the TNC or new TNC after entry into force of said changes in the TNC or new TNC, even if the changes or the new TNC were published less than 14 days before entry into force ?</p>	Wyjaśnienie	Użytkownik systemu może złożyć wypowiedzenie w terminie 14 dni od opublikowania z 14-dniowym terminem wypowiedzenia niezależnie od terminu wejścia w życie nowej IRiESP.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria
62	<p>2.8.6 W przypadku braku akceptacji zmian IRiESP lub nowej IRiESP, Użytkownikowi Systemu przysługuje prawo rozwiązania umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od dnia jej opublikowania z</p>	<p>Wnioskujemy o ujednoczenie traktowania Użytkowników Systemu znajdujących się w okresie wypowiedzenia. Zdanie: "W przypadku, gdy zmiana IRiESP lub nowa IRiESP wchodzi w życie w okresie wypowiedzenia, Użytkownik Systemu stosuje zmienioną IRiESP lub nową IRiESP w zmienionym brzmieniu w okresie</p>	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

		zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia albo innego wskazanego przez Użytkownika Systemu przypadającego, jednak nie później niż w dniu poprzedzającym wejście w życie tych zmian w IRIESP lub nowej IRIESP. W przypadku, gdy zmiana IRIESP lub nowa IRIESP wchodzi w życie w okresie wypowiedzenia, Użytkownik Systemu stosuje zmienioną IRIESP lub nową IRIESP w zmienionym brzmieniu, w okresie wypowiedzenia.	wypowiedzenia" zakłada dwojakie traktowanie Użytkowników Systemu znajdujących się w okresie wypowiedzenia. W cytowanej treści zapisu w okresie wypowiedzenia Użytkownika obowiązuje nowa Instrukcja. Natomiast przy wypowiedzeniu umowy przez Użytkownika z tytułu, np. niezaakceptowania zmian wprowadzonych do Instrukcji w okresie wypowiedzenia nie obowiązuje Użytkownika nowa Instrukcja a tzw. stara Instrukcja.			
63	2.8.6	2.8.6 W przypadku braku akceptacji zmian IRIESP lub nowej IRIESP, Użytkownikowi Systemu przysługuje prawo rozwiązania umowy przesyłowej w terminie czternastu (14) dni od dnia jej opublikowania z zachowaniem czternastodniowego (14) okresu wypowiedzenia albo innego wskazanego przez Użytkownika Systemu przypadającego, jednak nie później niż w dniu poprzedzającym wejście w	PGNiG S.A. niezmiennie prezentuje stanowisko, że wprowadzenie nowej IRIESP/zmian do IRIESP, będącej dokumentem o fundamentalnym znaczeniu w relacjach OSP z podmiotami korzystającymi z sieci przesyłowej (ZUP, Użytkownik sieci, odbiorca, OSW i tp.) powinno uwzględniać vacatio legis, którego celem jest umożliwienie wszystkim zainteresowanym zapoznania się z nowymi zasadami i przygotowanie do ewentualnych zmian, jakie mogą wynikać z ich obowiązywania. <u>Propozycja zapisu:</u> 2.8.6 W przypadku braku akceptacji zmian IRIESP lub nowej IRIESP, Użytkownikowi	Uwaga uwzględniona.	Dostosowano zapisy IRIESP.	PGNiG S.A.

	<p>życie tych zmian w IRiESP lub nowej IRiESP. W przypadku, gdy zmiana IRiESP lub nowa IRiESP wchodzi w życie w okresie wypowiedzenia, Użytkownik Systemu stosuje zmienioną IRiESP lub nową IRiESP w zmienionym brzmieniu w okresie wypowiedzenia.</p>	<p>Systemu przysługuje prawo rozwiązania Umowy. Oświadczenie o rozwiązaniu Umowy zostanie złożone w terminie 14-dni od dnia opublikowania w Biuletynie URE zmian IRiESP lub nowej IRiESP z zachowaniem według wyboru Użytkownika albo 14-dniowego okresu wypowiedzenia albo okresu wypowiedzenia upływającego z ostatnim dniem obowiązywania dotychczasowej IRiESP. W przypadku, gdy termin wejścia w życie nowej IRiESP lub zmienionej IRiESP przypada w okresie wypowiedzenia, Użytkownik Systemu stosuje zmienioną IRiESP lub nową IRiESP w zmienionym brzmieniu od dnia wejścia w życie zmienionej IRiESP lub nowej IRiESP do upływu okresu wypowiedzenia.</p>			
64	<p>3.1.4 .1.1 3.1.5 .1.1 3.1.6 .1.1. 1</p> <p><i>3.1.4.1.1 systemami przesyłowymi sąsiednich krajów– pojedyncze fizyczne punkty lub grupy fizycznych punktów określonych przez OSP (FPWEOSP lub PWP);</i></p> <p><i>3.1.5.1.1 systemami przesyłowymi sąsiednich krajów (FPWYOSP),– pojedyncze fizyczne punkty lub grupy fizycznych punktów określonych przez OSP (FPWYOSP);</i></p> <p><i>3.1.6.1.1.1 systemami</i></p>	<p>Należy zastąpić wyraz "określone" wyrazem "określonych", bowiem z zapisu wynika, że dotyczy "grupy".</p>	<p>Uwaga uwzględnion a</p>	<p>Zapis ten znalazł się w IRiESP.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		przesyłowymi sąsiednich krajów- pojedyncze punkty lub grupy punktów określonych przez OSP (PWEOSP lub PWP)				
65	3.1.6 .1.1. 1	3.1.6.1.1.1 systemami przesyłowymi sąsiednich krajów- pojedyncze punkty lub grupy punktów określonych przez OSP (PWEOSP lub PWP),	Należy uzupełnić treść zapisu o wyraz "są" po wyrazie "przesyłowymi".	Wyjaśnienie	Zapis został sprawdzony.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
66	3.1.6 .2	3.1.6.2 wirtualne punkty wejścia, tj. punkty wejścia do systemu przesyłowego, odrębnie dla obszaru bilansowania systemu gazu wysokometanowego E oraz obszaru bilansowania systemu gazu zaazotowanego grupy Lw o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi: 3.1.6.2.1 punkt wejścia z Giełdy	Należy wyraz "odrębnie" zmienić na "odrębne".	Wyjaśnienie	W ocenie OSP zmiana nie jest uzasadniona.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

		<p><i>Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWEGG),</i></p> <p><i>3.1.6.2.2 punkty wejścia z rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym (WPWEOTC),</i></p> <p><i>3.1.6.2.3 punkty wejścia dla transakcji z OSP na Rynku Bilansującym (WPWEOSP).</i></p>				
67	<p>3.1.6 .2 3.1.7 .2</p>	<p><i>3.1.6.2 wirtualne punkty wejścia, tj. punkty wejścia do systemu przesyłowego, odrębnie dla obszaru bilansowania systemu gazu wysokometanowego E oraz obszaru bilansowania systemu gazu zaazotowanego grupy Lw o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:</i></p> <p><i>3.1.6.2.1 punkt wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWEGG),</i></p> <p><i>3.1.6.2.2 punkty wejścia z rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym (WPWEOTC),</i></p> <p><i>3.1.6.2.3 punkty wejścia dla</i></p>	<p>Zmienione treści punktów, rozszerzające zakres punktów wirtualnych na obszar gazu zaazotowanego Lw, wskazują, że punkty wirtualne związane z Giełdą Gazu obejmą również ten obszar. Czy można się spodziewać, że Giełda Gazu obejmie swoim zakresem również gaz zaazotowany Lw?</p>	Wyjaśnienie	Można się spodziewać, że w przyszłości Giełda Gazu obejmie swoim zakresem również gaz zaazotowany Lw.	ENIGAZ Sp. z o.o.

transakcji z OSP na Rynku Bilansującym (WPWEOSP).

3.1.7.2 wirtualne punkty wyjścia, tj. punkty wyjścia z systemu przesyłowego odrębnie dla obszaru bilansowania systemu gazu ziemnego

wysokometanowego E oraz obszaru bilansowania systemu gazu zaazotowanego grupy E,Lw o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:

3.1.7.2.1 punkt wyjścia do Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWYGG),

3.1.7.2.2 punkt wyjścia do rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym (WPWYOTC),

3.1.7.2.3 punkt wyjścia dla transakcji z OSP na Rynku Bilansującym (WPWYOSP),

3.1.7.2.4 punkt wyjścia dla transakcji z OSP związanych z zakupem przez OSP paliwa gazowego na potrzeby własne

		(WPWYOSPPW).			
68	<p>3.1.6.2 wirtualne punkty wejścia, tj. punkty wejścia do systemu przesyłowego, odrębnie dla obszaru bilansowania systemu gazu wysokometanowego E oraz obszaru bilansowania systemu gazu zaazotowanego grupy Lw o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:</p> <p>3.1.6.2.1 punkt wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWEGG),</p> <p>3.1.6.2.2 punkty wejścia z rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym (WPWEOTC),</p> <p>3.1.6.2.3 punkty wejścia dla transakcji z OSP na Rynku Bilansującym (WPWEOSP).</p> <p>3.1.7.2 wirtualne punkty wyjścia, tj. punkty wyjścia z systemu</p>	<p>Zaktualizowane treści punktów, rozszerzają zakres punktów wirtualnych na obszar gazu zaazotowanego Lw. Czy można się spodziewać, że Giełda Gazu obejmie także swoim zakresem gaz zaazotowany Lw?</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Można się spodziewać, że w przyszłości Giełda Gazu obejmie swoim zakresem również gaz zaazotowany Lw.</p>	<p>ENERGA-OBRÓT SA</p>

		<p>przesyłowego odrębnie dla obszaru bilansowania systemu gazu wysokometanowego E oraz obszaru bilansowania systemu gazu zaazotowanego grupy Lw o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:</p> <p>3.1.7.2.1 punkt wyjścia do Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWYGG),</p> <p>3.1.7.2.2 punkt wyjścia do rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym (WPWYOTC),</p> <p>3.1.7.2.3 punkt wyjścia dla transakcji z OSP na Rynku Bilansującym (WPWYOSP),</p> <p>3.1.7.2.4 punkt wyjścia dla transakcji z OSP związanych z zakupem przez OSP paliwa gazowego na potrzeby własne (WPWYOSPPW).</p>				
69	3.1.6 .2.1	3.1.76.2.1 punkt wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWEGG),	punkt wejścia z Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu lub GIR Gazu (WPWEGG)	Uwaga uwzględniona.	Dostosowano zapisy IRiESP.	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.

70	<p>3.1.7.2 wirtualne punkty wyjścia, tj. punkty wyjścia z systemu przesyłowego odrębnie dla obszaru bilansowania systemu gazu ziemnego wysokometanowego E oraz obszaru bilansowania systemu gazu zaazotowanego grupy E,Lw o niesprecyzowanej fizycznej lokalizacji, w których następuje obrót paliwami gazowymi:</p> <p>3.1.7.2.1 punkt wyjścia do Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWYGG),</p> <p>3.1.7.2.2 punkt wyjścia do rynku OTC – dla transakcji zawieranych na rynku pozagiełdowym (WPWYOTC),</p> <p>3.1.7.2.3 punkt wyjścia dla transakcji z OSP na Rynku Bilansującym (WPWYOSP),</p> <p>3.1.7.2.4 punkt wyjścia dla transakcji z OSP związanych z zakupem przez OSP paliwa gazowego na potrzeby własne (WPWYOSPPW).</p>	<p>Należy wyraz "odrębnie" zmienić na "odrębne".</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Sprawdzono poprawność zapisu.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>
----	---	--	--------------------	--------------------------------------	--

71	3.1.7.2.1	3.1.7.2.1 punkt wyjścia do Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu (WPWYGG),	punkt wyjścia do Giełdy Gazu – dla transakcji zawieranych na Giełdzie Gazu lub GIR Gazu (WPWYGG),	Uwaga uwzględniona.	Dostosowano zapisy IRiESP.	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
72	3.1.7.3	3.1.7.3 punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego, tj. punkty utworzone w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia z systemu dystrybucyjnego (MFPWYOSD) danego OSD (PWYOSD) (PWYOSD)	Powinno być: 3.1.7.3 punkty wyjścia do systemu dystrybucyjnego, tj. punkty utworzone w oparciu o określone przez OSP międzysystemowe fizyczne punkty wyjścia z do systemu dystrybucyjnego (MFPWYOSD) danego OSD (PWYOSD) (PWYOSD),	Uwaga uwzględniona	Wprowadzono odpowiednie zmiany.	PGNIG S.A.
73	3.1.10	3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.	Wskazany punkt dopuszcza możliwość prowadzenia transakcji w punkcie PWYOSD ograniczonych tylko wyłącznie do OSD będących podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego. Niezrozumiałe jest dyskryminacyjne traktowanie innych użytkowników tego punktu, np. pragnących sprzedawać gaz na rynku detalicznym danego OSD. Obecny zapis daje niezrozumiałą przewagę podmiotowi będącemu OSD do zakupu gazu w punkcie połączenia z systemem przesyłowym przeznaczonego do dalszej odsprzedaży. Dyskryminacyjny charakter ma również uniemożliwienie handlu gazem w punkcie połączenia z głównym OSD tj. PSG Sp. z o.o. Proponujemy usunięcie wskazanych ograniczeń i dopuszczenie	Wyjaśnienie	W związku z ujednoczeniem zasad funkcjonowania rynku w stosunku do podmiotów będących OSD pozostawiono możliwość nabywania przez OSD będących jednocześnie spółkami obrotu zakupu paliwa gazowego w dotychczasowej lokalizacji. Rozróżnienie na podmioty będące wyłącznie spółkami dystrybucyjnymi oraz na podmioty będące zarówno spółkami dystrybucyjnymi i spółkami obrotu wynika wprost z postanowień Prawa energetycznego.	ENIGAZ Sp. z o.o.

			możliwości obrotu w punktach wyjścia PWY _{OSD} na takich samych zasadach jak jest to możliwe w punktach połączonych z instalacjami odbiorców końcowych (może wykreślenie całego punktu spowoduje taką możliwość?).			
74	3.1.10	3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.	Niezrozumiałe jest odniesienie się do art. 9g ust.7 Prawa energetycznego: ("7. Operator systemu przesyłowego przedkłada Prezesowi Urzędu Regulacji Energetyki do zatwierdzenia, w drodze decyzji, instrukcję wraz z informacją o zgłoszonych przez użytkowników systemu uwagach oraz sposobie ich uwzględnienia. Operator zamieszcza te dokumenty na swojej stronie internetowej.", wg aktualnego stanu).	Uwaga uwzględniona.	Wprowadzono odpowiednie zmiany w IRiESP. W związku z ujednoczeniem zasad funkcjonowania rynku w stosunku do podmiotów będących OSD pozostawiono możliwość nabywania przez OSD będących jednocześnie spółkami obrotu zakupu paliwa gazowego w dotychczasowej lokalizacji. Rozróżnienie na podmioty będące wyłącznie spółkami dystrybucyjnymi oraz na podmioty będące zarówno spółkami dystrybucyjnymi i spółkami obrotu wynika wprost z postanowień Prawa energetycznego.	ENERGA-OBRÓT SA
75	3.1.10	3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.	Proponuje się całkowite wykreślenie zwrotu "na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego". Niezrozumiałe jest bowiem wynikające tego zwrotu różnicowanie sytuacji operatorów systemów dystrybucyjnych. Zgodnie z proponowanym brzmieniem pkt 3.1.10 OSD podlegający obowiązkowi unbundlingu, nie miałyby prawa nabywać paliw gazowych w PWY _{OSD} , co może oznaczać, że możliwości nabywania tych paliw przez takiego OSD ograniczają się wyłącznie do punktu	Uwaga uwzględniona.	Wprowadzono odpowiednią zmianę w IRiESP. W związku z ujednoczeniem zasad funkcjonowania rynku w stosunku do podmiotów będących OSD pozostawiono możliwość nabywania przez OSD będących jednocześnie spółkami obrotu zakupu paliwa gazowego w dotychczasowej lokalizacji. Rozróżnienie na podmioty będące wyłącznie spółkami dystrybucyjnymi oraz na podmioty będące zarówno spółkami dystrybucyjnymi i spółkami obrotu wynika wprost z postanowień Prawa	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

			wirtualnego. W związku z tym należy wskazać, że brak jest podstaw prawnych do różnicowania uprawnień OSD dotyczących nabywania paliw gazowych w PWY _{OSD} i uprzywilejowania w tym zakresie tzw. małych operatorów, w szczególności bez znaczenia w tym kontekście jest fakt, że podmioty te obok działalności dystrybucyjnej prowadzą także działalność w zakresie obrotu paliwami gazowymi.		energetycznego.	
76	3.1.10 0	3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.	W przypadku odrzucenia ww. uwagi (nr 3), należy zamienić błędne odwołanie do "art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego" na odwołanie do "art. 9d ust. 7 Prawa energetycznego".		W związku z ujednoczeniem zasad funkcjonowania rynku w stosunku do podmiotów będących OSD pozostawiono możliwość nabywania przez OSD będących jednocześnie spółkami obrotu zakupu paliwa gazowego w dotychczasowej lokalizacji. Rozróżnienie na podmioty będące wyłącznie spółkami dystrybucyjnymi oraz na podmioty będące zarówno spółkami dystrybucyjnymi i spółkami obrotu wynika wprost z postanowień Prawa energetycznego.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
77	3.1.10 0	3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.	Proponujemy zmianę: "PWY _{OSD} na połączeniu z systemem dystrybucyjnym OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD."	Uwaga uwzględniona,	Wprowadzono odpowiednią zmianę w IRiESP.	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.
78	3.1.1	3.1.10 W PWYOSD na	Punkt zawiera błędne odwołanie do art. 9g	Uwaga	Wprowadzono odpowiednią zmianę w	PGNIG

	0	połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.	ust.7 PE.	uwzględniona	IRiESP.	S.A.
79	3.1.10	3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.	Avrio Media sp. z o.o. zwraca uwagę, że w pkt 3.1.10 IRiESP obrót pomiędzy OSD a ZUP możliwy jest w PWYosd. Obecnie obrót pomiędzy w/w podmiotami odbywa się w punktach fizycznych tj. MFPWYosd. PWYosd stanowi zbiór punktów i jako taki nie może być miejscem, w którym prowadzony jest obrót. W przypadku istnienia większej ilości punktów fizycznych pomiędzy systemem OSD a OSP powstanie bowiem niejasność w którym z punktów fizycznych dojdzie do przeniesienia prawa własności sprzedawanego paliwa gazowego. Dlatego zasadnym wydaje się wskazanie w IRiESP, że obrót odbywa się w punktach fizycznych (MFPWYosd).	Wyjaśnienie	W związku z ujednoczeniem zasad funkcjonowania rynku w stosunku do podmiotów będących OSD pozostawiono możliwość nabywania przez OSD będących jednocześnie spółkami obrotu zakupu paliwa gazowego w dotychczasowej lokalizacji. Dla dokonania transakcji sprzedaży (które mogą być dokonane np. punkcie wirtualnym), która ma charakter ściśle umowny, gdyż dotyczy paliwa gazowego co do którego strony umówiły się o zmianie jego właściciela nie ma znaczenia fizyczna lokalizacja układu pomiarowego. Niemniej jednak, jeżeli OSD ustalą w kontrakcie sprzedażowym iż dostarcza paliwo gazowe do ściśle określonego układu pomiarowego, to nic nie stoi na przeszkodzie aby te ilości które przejdą przez ustalony przez strony układ pomiarowy przypisał danemu zbywcy (ZUP) w PWY _{OSD} .	Avrio Media sp. z o.o.

80	3.1.10	<p>3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.</p>	<p>Zgodnie z uwagą zgłoszoną w uwagach ogólnych niniejszy punkt powinien otrzymać brzmienie "W MFPWY(OSD) na połączeniu z OSD będącym operatorem, o którym mowa w art. 9d ust. 7 Prawa energetycznego, możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD."</p>	Wyjaśnienie	<p>W związku z ujednoczeniem zasad funkcjonowania rynku w stosunku do podmiotów będących OSD pozostawiono możliwość nabywania przez OSD będących jednocześnie spółkami obrotu zakupu paliwa gazowego w dotychczasowej lokalizacji. Dla dokonania transakcji sprzedaży (które mogą być dokonane np. punkcie wirtualnym), która ma charakter ściśle umowny, gdyż dotyczy paliwa gazowego co do którego strony umówiły się o zmianie jego właściciela nie ma znaczenia fizyczna lokalizacja układu pomiarowego. Niemniej jednak, jeżeli OSD ustalili w kontrakcie sprzedażowym iż dostarcza paliwo gazowe do ściśle określonego układu pomiarowego, to nic nie stoi na przeszkodzie aby te ilości które przejdą przez ustalony przez strony układ pomiarowy przypisać danemu zbywcy (ZUP) w PWY_{OSD}.</p>	DUON Dystrybucja S.A.
81	3.1.10	<p>3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.</p>	<p>Czy prawidłowo został zapisany odnośnik do Art. 9g. ust. 7 PE, który odnosi się do przedkładania Prezesowi URE instrukcji wraz z informacjami o uwzględnieniu tych uwag przez Użytkowników Systemu?</p>	Uwaga uwzględniona	<p>Wprowadzono zmiany w IRIESP.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią

82	3.1.10	<p>3.1.10 W PWYOSD na połączeniu z OSD będącym podmiotem, o którym mowa w art. 9g ust. 7 Prawa energetycznego możliwy jest obrót paliwem gazowym pomiędzy ZUP a tym OSD.</p>	<p>Czy prawidłowo został zapisany odnośnik do Art. 9g. ust. 7 PE, który odnosi się do przedkładania Prezesowi URE instrukcji wraz z informacjami o uwzględnieniu tych uwag przez Użytkowników Systemu?</p>	<p>Uwaga uwzględniona</p>	<p>Wprowadzona zmiana w IRIESP.</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>
83	3.4.25	<p>3.4.25 W przypadku zainstalowania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia przez OSW lub Odbiorcę systemu pomiarowego, który umożliwia określenie zarówno objętości paliwa gazowego, jak i ilości paliwa gazowego oraz współpracującego z tym systemem urządzenia pomiarowego, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania, po akceptacji OSP, rozliczenie dokonywane jest na podstawie godzinowych ilości paliwa gazowego uzyskiwanych z systemu pomiarowego.</p>	<p>Proponujemy dla uniknięcia sformułowania "odbiorca systemu pomiarowego" zmianę stylistyczną punktu 3.4.25 i nadanie mu brzmienia: "W przypadku zainstalowania przez OSW lub Odbiorcę w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia przez OSW lub Odbiorcę systemu pomiarowego, który umożliwia określenie zarówno objętości paliwa gazowego, jak i ilości paliwa gazowego oraz współpracującego z tym systemem urządzenia pomiarowego, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania, po akceptacji OSP, rozliczenie dokonywane jest na podstawie godzinowych ilości paliwa gazowego uzyskiwanych z systemu pomiarowego."</p>	<p>Uwaga uwzględniona</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP.</p>	<p>Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.</p>

84	3.4.2 5	<p>3.4.25 W przypadku zainstalowania w fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia przez OSW lub Odbiorcę systemu pomiarowego, który umożliwi określenie zarówno objętości paliwa gazowego, jak i ilości paliwa gazowego oraz współpracującego z tym systemem urządzenia pomiarowego, umożliwiającego w okresie rozliczeniowym określenie ciepła spalania, po akceptacji OSP, rozliczenie dokonywane jest na podstawie godzinowych ilości paliwa gazowego uzyskiwanych z systemu pomiarowego.</p>	<p>Proponujemy określenie warunków (wymagań, norm, standardów technicznych itp.), jakie system pomiarowy, o którym mowa w pkt. 3.4.25, winien spełnić by mógł być zaakceptowany przez OSP do rozliczeń. Określenie z góry tych warunków jest szczególnie ważne dla nowych inwestycji i modernizacji stacji pomiarowych OSW i Odbiorców. Uzasadnionym jest to też ze względu na np. przejrzystość podejmowanych przez OSP w przyszłości decyzji w tym zakresie.</p>	Wyjaśnienie.	<p>Warunki jakim powinny odpowiadać systemy pomiarowe określone są m.in. w normach i standardach, do których odnosi się IRIESP. Jednocześnie dostosowano zapisy IRIESP.</p>	<p>Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.</p>
85	3.5.1	<p>3.5.1 W przypadku, gdy OSP przysługuje tytuł prawny do danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia, po uruchomieniu systemu telemetrii w tym punkcie, OSP na wniosek Użytkownika Systemu określi zakres i warunki udostępniania Użytkownikowi Systemu danych telemetrycznych w uzgodnieniu</p>	<p>Wnioskujemy, aby w przypadku gdy tylko jeden ZUP dokonuje sprzedaży/dostarcza na własne potrzeby do danego fizycznego punktu wyjścia lub wejścia, to taki ZUP otrzymuje dostęp do danych telemetrycznych, które są aktualizowane w jak najkrótszym czasie. W związku z powyższym proponujemy następujące brzmienie punktu 3.5.1 : "W przypadku, gdy OSP przysługuje tytuł prawny do danego fizycznego punktu wejścia lub wyjścia bądź</p>	Uwaga nieuwzględniona	<p>Dane dotyczące telemetrii zawierają dane wrażliwe Odbiorcy, w związku z powyższym OSP może udostępnić dane telemetryczne na rzecz Użytkownika Systemu jedynie w uzgodnieniu z Odbiorcą paliwa gazowego w danym punkcie wyjścia.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

		odpowiednio z Odbiorcą końcowym lub OSW, którego instalacje lub urządzenia są przyłączone do systemu przesyłowego.	do urządzeń telemetrycznych zainstalowanych w tym punkcie. OSP na wniosek Użytkownika Systemu będącego Odbiorcą końcowym w tym punkcie bądź jedynym ZUP dostarczającym/odbierającym paliwo gazowe udostępnia Użytkownikowi dostęp do danych telemetrycznych niezwłocznie po ich otrzymaniu"			
86	3.7.2.11	<i>3.7.2.11 OSP informuje Giełdę Gazu o rozwiązaniu umowy przesyłowej z Użytkownikiem Systemu, dla którego został dokonany przydział zdolności (PZ) w WPWEGG lub WPWYGG.</i>	OSP informuje Giełdę Gazu i GIR Gazu o rozwiązaniu umowy przesyłowej z Użytkownikiem Systemu, dla którego został dokonany przydział zdolności (PZ) w WPWEGG lub WPWYGG.	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
87	5.3.10	<i>5.3.10 OSP może odmówić określenia warunków przyłączenia do sieci przesyłowej w przypadku braku ekonomicznych lub technicznych warunków przyłączenia. Niniejsze nie wyłącza stosowania postanowień art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne.</i>	Brak zgodności IREiSP z art. 23 ust.2 Dyrektywy 2009/73/WE zgodnie z którym: Operator systemu przesyłowego nie jest uprawniony do odmowy przyłączenia nowej instalacji magazynowej, instalacji regazyfikacji LNG lub odbiorcy przemysłowego ze względu na możliwe przyszłe ograniczenia dostępnych zdolności sieci lub ze względu na dodatkowe koszty związane z niezbędnym zwiększeniem zdolności. Operator systemu przesyłowego zapewnia nowemu przyłączeniu wystarczającą zdolność na punktach wejścia i wyjścia. Postulujemy wprowadzenie tego zapisu. Należy pamiętać, że przepis ten powinien być bezpośrednio stosowany zarówno nie	Uwaga nieuwzględniona	Postanowienia pkt. 5.3.10 stanowią powtórzenie przepisu prawa energetycznego, które umożliwiają odmowę wydania warunków przyłączenia w przypadku braku warunków ekonomicznych i technicznych. W przypadku braku warunków ekonomicznych podmiot przyłączany może zobowiązać się do pokrycia pełnych kosztów przyłączenia a nawet częściowo kosztów eksploatacji co pozwala uzyskać warunki ekonomiczne realizacji inwestycji. Pragniemy wskazać, iż art. 23 ust. 2 dyrektywy odnosi się do operatorów funkcjonujących w modelu ISO tj. operatorów pozostających pod kontrolą	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

			tylko przez Prezesa URE, lecz również przez Gaz-System (por. orzeczenie ETS C-188/89 Foster v. British gas plc)		spółek obrotu. Dla takich operatorów wprowadzono dodatkowe obostrzenia w celu realizacji przez nich zasady TPA. Natomiast GAZ-SYSTEM funkcjonuje w modelu pełnego rozdziału własnościowego (TSO) i do niego nie będą miały zastosowanie przedmiotowe postanowienia dyrektywy. OSP będzie mógł zastosować takie normy po wprowadzeniu ich do systemu prawa, gdyż normy dyrektywy wymagają implementacji do krajowego systemu prawnego.	
88	6	6 UMOWA PRZESYŁOWA	I assume the Inter-Operator Transmission Contract only applies to connected DSOs and SSOs who acts as Shippers ? see 7.1.7 or 7.1.8	Wyjaśnienie	Obowiązek zawarcia międzyoperatorskiej umowy przesyłowej dotyczy każdego OSD/OSM przyłączonego do system przesyłowego. Po zawarciu MUP OSD/OSM może ale nie musi działać jako ZUP.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria
89	6.2.1	6.2.1 Wniosek o zawarcie umowy przesyłowej OSP jest składany poprzez SWI po dokonaniu rejestracji na SWI oraz uzyskaniu loginu i hasła do SWI zgodnie z regulaminem SWI.	W ocenie OSD należy przywrócić dotychczasową procedurę zawierania umów przesyłowych, w tym MUP. W związku z powyższym postuluje się rezygnację z wprowadzania zmian do przedmiotowego punktu i przywrócenie brzmienia tego punktu z obecnie obowiązującej instrukcji. Uzasadnienie do ww. propozycji zawarte zostało w ramach uwag ogólnych.	Uwaga nieuwzględniona	OSP planuje implementować elektroniczną formę wymiany informacji, w tym składania wniosków o zawarcie umowy. Jednocześnie informujemy, iż umowy nadal będą zawierane w formie pisemnej. Zaproponowana zmiana ułatwia jedynie sposób wymiany informacji pomiędzy OSP a wnioskodawcą. Szersze wyjaśnienia w odpowiedzi na uwagi ogólne.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
90	6.2.1	6.2.1 Wniosek o zawarcie umowy przesyłowej OSP jest składany poprzez SWI po	Należy zmienić z "na SWI" na "w SWI"	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	PGNiG Obrót Detaliczny

		<i>dokonaniu rejestracji na SWI oraz uzyskaniu loginu i hasła do SWI zgodnie z regulaminem SWI.</i>		a		y Sp. z o.o.
91	6.2.1	6.2.1 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.	Ograniczenie możliwości składania wniosków o przydział przepustowości wyłącznie do SWI należy uznać za zbyt daleko idącą ingerencję. W nieuzasadniony sposób uprawnia do operatora do wprowadzania technicznych ograniczeń w zakresie wniosku o przyłączenie (poprzez stosowne techniczne skonstruowanie formularza). Pozbawia to również użytkownika systemu dostępu do oryginału wniosku i możliwości dowodzenia jego treści na wypadek sporu. Wreszcie pozbawienie dostępu do platformy SWI, prowadzi do braku możliwości składania wniosków (zawarcie z OSP umowy o świadczenie usług drogą elektroniczną staje się warunkiem koniecznym dla złożenia wniosku o zawarcie umowy przesyłowej). W sytuacji gdy regulamin SWI nie stanowi części IREiSP w zasadzie dopuszczanie użytkownika do systemu zależy od woli SWI - tworzy również poważne problemy jurysdykcyjne np. czy w związku z brakiem skutecznego wniosku w rozumieniu IREiSP, Prezes URE może w trybie art. 8 pr. en. decydować o odmowie zawarcia umowy przesyłowej przez odmowę dostępu do SWI. Ograniczenie wymiany informacji wyłącznie do SWI podlegającej pełnej kontroli operatora nie wydaje się uzasadnione skoro		Wprowadzenie elektronicznej formy zawierania umów przesyłowych a także aneksów związanych z Przydziałem Przepustowości jest działaniem związanym z rosnącą ilością takich czynności, oczekiwaniem uczestników rynku, skracania czasów realizacji związanych z tym procedur, wymogów związanych realizacją obowiązków informacyjnych w stosunku do ACER i uczestników rynku, a także ogólna tendencja obserwowana wśród operatorów przesyłowych w UE. Od strony system informatycznego zapewnienie właściwych osób zaciągających zobowiązania w imieniu podmiotów jest i będzie realizowane przez odpowiednią politykę uprawnień i czynności poszczególnych użytkowników system na podstawie przekazanych przez użytkowników systemów pełnomocnictw.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

			i tak każdy wniosek będzie wymagał fizycznego przedstawienia dokumentów. Postulujemy przywrócenie możliwości składania wniosków na piśmie.			
92	6.2.2	6.2.2 Podmiot ubiegający się o zawarcie umowy przesyłowej („Wnioskodawca”) jest zobowiązany przedstawić, razem z wnioskiem o zawarcie umowy przesyłowej, poniższe dokumenty i zaświadczenia:	Prosimy o doprecyzowanie w jakiej formie wnioskodawca składa dokumenty, o których mowa w pkt. 6.2.2, skoro sam wniosek jest składany drogą elektroniczną (SWI).	Uwaga uwzględniona	Doprecyzowano zapis IRiESP.	PGNIG S.A.
93	6.4.4	6.4.4 Umowa przesyłowa oraz Załącznikiem do umowy przesyłowej jest „przydział przepustowości i zdolności”. Załącznik „przydział przepustowości i zdolności” zawierany jest na podstawie wzoru załącznika opublikowanego na stronie internetowej OSP. W załączniku „przydział przepustowości i zdolności” określa się przydział przepustowości (PP) lub przydział zdolności (PZ), w tym ilość przysługującej Użytkownikowi Sieci przepustowości (mocy umownej), rodzaj przysługującej przepustowości (mocy	Wątpliwości budzi sformułowanie - Zawarcie załącznika „przydział przepustowości i zdolności” następuje w formie elektronicznej poprzez udostępnienie przez OSP Użytkownikowi Systemu dokumentu elektronicznego w SWI. Brak jasnego powiązania załącznika z wnioskiem o przydział przepustowości. Zapis powinien wyraźnie określać, że zmiana umowy przesyłowej w zakresie PP w tej formie może dotyczyć jedynie bezwarunkowej akceptacji złożonego przez użytkownika wniosku (przyjęcia oferty), np. w przypadku odrzucenia wniosku w części użytkownik powinien decydować czy jest zainteresowany dostępnym zakresem przepustowości. Brak jest również wskazania jakie środki powinien stosować OSP dla zapewnienia integralności i autentyczności dokumentu elektronicznego w tym w jaki sposób	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		umownej) tj. na zasadach ciągłych lub przerywanych oraz produkt (czas, na jaki została przydzielona przepustowość (moc umowna)).(PP) i przydział zdolności (PZ) Zawarcie załącznika „przydział przepustowości i zdolności” następuje w formie elektronicznej poprzez udostępnienie przez OSP Użytkownikowi Systemu dokumentu elektronicznego w SWI.	użytkownik może wykazać, że dany dokument faktycznie pochodzi od OSP w sytuacji gdy dokument ten zniknie z SWI (brak wymogu stosowania bezpiecznego podpisu elektronicznego przez OSP).			
94	6.5.3	6.5.3 Każda ze stron umowy przesyłowej ponosi odpowiedzialność jak za własne działania, za działania swoich dostawców, odbiorców, współpracowników, podwykonawców oraz innych osób, które na jej zlecenie wykonują czynności określone w IRiESP.	IRiESP wiąże zarówno Odbiorcę, ZUP oraz OSP w związku z faktem, że Odbiorcę łączy z OSP stosunek prawny określony w postaci umowy o przyłączenie wnioskujemy o wykreślenie z pkt. 6.5.3 słówka "odbiorców". Dodatkowo wykreślenie słowa "dostawców"	Uwaga nieuwzględniona	Umowa o przyłączenie wygasa z chwilą jej wykonania, a więc nie wiąże stron w zakresie wykonywania usług przesyłania. Natomiast wobec OSP za wykonanie obowiązków wynikających z dostarczenia paliwa gazowego do systemu przesyłowego na zlecenie ZUP odpowiedzialny jest ZUP lub odbioru paliwa gazowego z systemu przesyłowego na zlecenie ZUP odpowiedzialny jest ZUP. Zapisy pkt. 6.5.3 potwierdzają powyższą zasadę.	DUON Marketing and Trading S.A.

95	7.1.1 2	7.1.12 Przepustowość Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) nieudostępniiona w ramach przepustowości na zasadach powiązanych zgodnie z pkt. 7.1.11, przydzielana jest w ramach procedury aukcji, Użytkownikom Sieci, którzy posiadają przepustowość (moc umowną) niepowiązaną na zasadach ciągłych dla fizycznych punktów wyjścia wchodzących w skład Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) w Systemie Gazociągów Tranzytowych.	"shall be allocated in an auction procedure to those Network Users that have firm unbundled capacity at the physical entry points comprised in the Point of Interconnection (PWP) in the Transit Gas Pipeline System." : The remaining capacity should be auctioned to all market participants, not only to the described Network Users.		Zgodnie z obowiązującymi przepisami art. 22 i 23 ustawy z dnia 26 lipca 2013 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (oraz niektórych innych ustaw Dz. U. poz. 984) OSP ma prawny obowiązek honorować umowy wieloletnie zawarte na gazociągu SGT przez Właściciela SGT. Przepustowość ta nie może być oferowana jako powiązana gdyż po jednej stronie PWP jest już zarezerwowana. Niemniej jednak niezbędne jest zapewnienie narzędzi pozwalających wyprowadzić paliwo gazowe z SGT wprowadzone do SGT na podstawie umów historycznych.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria
96	7.1.1 2	7.1.12 Przepustowość Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) nieudostępniiona w ramach przepustowości na zasadach powiązanych zgodnie z pkt. 7.1.11, przydzielana jest w ramach procedury aukcji, Użytkownikom Sieci, którzy posiadają przepustowość (moc umowną) niepowiązaną na zasadach ciągłych dla fizycznych punktów wyjścia wchodzących w skład Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP)	Postanowienie budzi wątpliwości z punktu widzenia zgodności art. 19 rozporządzenia NC CAM. W świetle tego przepisu nie widzimy podstaw do ograniczenia udziału w aukcji wyłącznie dla podmiotów mających zdolność rozdzieloną w punkcie wyjścia SGT.	Wyjaśnienie	Na wstępie należy wskazać, iż przepustowość PWP pozwala zarówno zrealizować kontrakty historyczne jak i wszystkie umowy przesyłowe realizowane z punktu Mallnow. Taka możliwość została zapewniona użytkownikom systemu po rozbudowie punktu Włocławek. Ponadto zgodnie z obowiązującymi przepisami art. 22 i 23 ustawy z dnia 26 lipca 2013 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (oraz niektórych innych ustaw Dz. U. poz. 984) OSP ma prawny obowiązek honorować umowy wieloletnie zawarte na gazociągu SGT przez Właściciela SGT. Przepustowość ta nie może być	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		w Systemie Gazociągów Tranzytowych.			oferowana jako powiązana gdyż po jednej stronie PWP jest już zarezerwowana. Niemniej jednak niezbędne jest zapewnienie narzędzi pozwalających wyprowadzić paliwo gazowe z SGT wprowadzone do SGT na podstawie umów historycznych.	
97	7.1.1 3	7.1.13 Dostępna przepustowość fizycznego punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG (instalacją regazyfikacji) (FPWEOIR) przydzielana jest wyłącznie Użytkownikowi Systemu, który zawarł z OIR umowę o świadczenie usług regazyfikacji, na mocy której paliwo gazowe będzie dostarczane do FPWEOIR, po uzyskaniu przez OSP informacji od OIR o przydzieleniu danemu Użytkownikowi Systemu zdolności instalacji regazyfikacji. Przepustowość fizycznego punktu wejścia (FPWEOIR) jest przydzielana na taki sam czas jak moc umowna nabyta przez danego Użytkownika Systemu od OIR:	Punkty należy usunąć. Przepustowość fizycznego punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG powinna być przydzielana OIR, analogicznie jak przydzielana jest przepustowość OSD i OSM na połączeniu systemu przesyłowego z systemami tych operatorów. Zakupiona moc umowna powinna być dostępna dla użytkowników na analogicznych zasadach jak na innych punktach wejścia, tj. bez sztucznie wprowadzonych ograniczeń w postaci uśredniania mocy przez OSP. Zgodnie z art. 15 ust. 1 lit. b Rozporządzenia 715/2009 operator systemu LNG oraz systemu magazynowego „oferuje usługi, które są zgodne z wykorzystywaniem wzajemnie połączonych systemów przesyłu gazu, a także ułatwiają dostęp dzięki współpracy z operatorem systemu przesyłowego”. Celem realizacji przedmiotowej dyspozycji rozporządzenia 715/2009 oraz uproszczenia reguł funkcjonowania rynku gazu, postulujemy	Uwaga nieuwzględniona	Wprowadzenie rozwiązania istniejącego w obecnie zatwierdzonej IRIESP oraz Instrukcji Terminalu służy ograniczeniu możliwości blokowania przepustowości Terminalu LNG. Ponadto pragniemy wskazać, iż OSP przydziela przepustowość odpowiadającą faktycznie realizowanej mocy w terminalu. OSP nie uśrednia przepustowości przydzielanej ZUP. Wprowadzenie rozwiązania zaproponowanego przez PGNIG spowodowałoby wzrost kosztów dla podmiotów korzystających z Terminalu LNG.	PGNIG S.A.

	<p>7.1.13.1 na zasadach ciągłych: w ilości odpowiadającej sumie średnich mocy regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji zawartych przez tego Użytkownika Systemu,</p> <p>7.1.13.2 na zasadach przerywanych: w ilości odpowiadającej różnicy pomiędzy sumą mocy umownych i sumą średnich mocy regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji zawartych przez tego Użytkownika Systemu.</p>	<p>zastosowanie zasad przydziału przepustowości, na połączeniu z instalacją terminalu LNG, analogicznych do rozwiązań już funkcjonujących w odniesieniu do połączeń systemu przesyłowego z instalacjami magazynowymi.</p> <p>Wypracowanie analogicznego rozwiązania w odniesieniu do fizycznego punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG (FPWEOIR) zapewni kompatybilność usług regazyfikacyjnych świadczonych przez operatora instalacji regazyfikacji oraz usług przesyłowych świadczonych przez operatora systemu przesyłowego.</p> <p>Ujednolicenie zasad przydziału przepustowości w odniesieniu do połączeń z systemami współpracującymi, przy wykorzystaniu sprawdzonych wzorców, przyczyni się z całą pewnością do uproszczenia warunków prowadzenia działalności przez podmioty zainteresowane korzystaniem z usług regazyfikacyjnych.</p> <p>Pozostawienie przedmiotowego zapisu istotnie ograniczy użytkownikom terminala swobodne korzystanie z infrastruktury. W przypadku większej liczby użytkowników terminalu OSP będzie pobierał opłaty z tytułu sprzedaży tej samej mocy, natomiast o faktycznym wykorzystaniu tej mocy będzie decydował OIR.</p> <p>Niezależnie od powyższego, zaproponowane zapisy są dyskryminujące dla ZUP. Wprowadzając usługę przerywaną</p>		
--	--	--	--	--

			<p>dla przepustowości stanowiącej różnicę pomiędzy sumą mocy umownych i sumą średnich mocy regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji, Operator zagwarantował sobie możliwie stabilne i wysokie wpływy bez gwarancji świadczenia usługi w zakresie zamówionym przez Użytkownika Terminalu u Operatora Terminalu.</p> <p>Zwracamy również uwagę, że ustalenie mocy umownej na rok gazowy w sposób określony przez OSP jest niemożliwe/utrudnione z uwagi na fakt, że rok regazyfikacyjny jest liczony inaczej, niż rok gazowy.</p>			
98	7.1.13	<p><i>7.1.13 Dostępna przepustowość fizycznego punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG (instalacją regazyfikacji) (FPWEOIR) przydzielana jest wyłącznie Użytkownikowi Systemu, który zawarł z OIR umowę o świadczenie usług regazyfikacji, na mocy której paliwo gazowe będzie dostarczane do FPWEOIR, po uzyskaniu przez OSP informacji od OIR o przydzieleniu danemu Użytkownikowi Systemu zdolności instalacji regazyfikacji. Przepustowość fizycznego punktu wejścia (FPWEOIR) jest przydzielana na taki sam czas jak</i></p>	<p>Capacity allocation : ENGIE agrees that the capacities of the physical entry point at the interconnection with the LNG terminal facility shall be allocated to terminal users in accordance with the regasification capacities in the terminal. Moreover and for consistency sake, the allocated entry capacities to the grid should not be interruptible if the regasification capacities contracted on the terminal side are firm (moreover, it is not clear when this situation could occur as the terminal operator has to take the availability of the grid entry capacities into consideration, when determining the regasification capacities to be</p>	Uwaga nieuwzględniona	<p>Wprowadzenie rozwiązania istniejącego w obecnie zatwierdzonej IRIESP oraz Instrukcji Terminalu służy ograniczeniu możliwości blokowania przepustowości Terminalu LNG. Ponadto pragniemy wskazać, iż OSP przydziela przepustowość odpowiadającą faktycznie realizowanej mocy w terminalu. OSP nie uśrednia przepustowości przydzielanej ZUP. Wprowadzenie rozwiązania zaproponowanego przez PGNIG spowodowałoby wzrost kosztów dla podmiotów korzystających z Terminalu LNG.</p>	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria

		<p><i>moc umowna nabyta przez danego Użytkownika Systemu od OIR:</i></p> <p><i>7.1.13.1 na zasadach ciągłych: w ilości odpowiadającej sumie średnich mocy regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji zawartych przez tego Użytkownika Systemu,</i></p> <p><i>7.1.13.2 na zasadach przerywanych: w ilości odpowiadającej różnicy pomiędzy sumą mocy umownych i sumą średnich mocy regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji zawartych przez tego Użytkownika Systemu.</i></p>	<p>contracted with the terminal user).</p> <p>Tariff : ENGIE's view is that tariff for the grid entry capacities at the interconnection points with LNG terminal in Europe should be zero. In times to come, the price of LNG supplies will represent a cap for European market prices. As this price will be composed of the LNG price (which emerge on a worldwide basis) and of the costs to enter the market (terminal costs + grid entry costs), any decrease to the grid entry cost at the interconnection point with an LNG terminal is a levy to cap the regional market cost.</p>			
99	7.1.13	<p><i>7.1.13 Dostępna przepustowość fizycznego punktu wejścia na połączeniu z instalacją terminalu LNG (instalacją regazyfikacji) (FPWEOIR) przydzielana jest wyłącznie Użytkownikowi Systemu, który zawarł z OIR umowę o świadczenie usług regazyfikacji, na mocy której paliwo gazowe będzie dostarczane do FPWEOIR, po uzyskaniu przez OSP informacji od OIR o przydzieleniu danemu</i></p>	<p>W naszej opinii, OIR powinien zamawiać przepustowość na FPWEOIR a nie Użytkownik Systemu.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Wprowadzenie rozwiązania istniejącego w obecnie zatwierdzonej IRIESP oraz Instrukcji Terminalu służy ograniczeniu możliwości blokowania przepustowości Terminalu LNG. Ponadto pragniemy wskazać, iż OSP przydziela przepustowość odpowiadającą faktycznie realizowanej mocy w terminalu. OSP nie uśrednia przepustowości przydzielanej ZUP. Wprowadzenie rozwiązania zaproponowanego przez PGNiG spowodowałoby wzrost kosztów dla podmiotów korzystających z Terminalu</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>

	<p><i>Użytkownikowi Systemu zdolności instalacji regazyfikacji.</i></p> <p><i>Przepustowość fizycznego punktu wejścia (FPWEOIR) jest przydzielana na taki sam czas jak moc umowna nabyta przez danego Użytkownika Systemu od OIR:</i></p> <p><i>7.1.13.1 na zasadach ciągłych: w ilości odpowiadającej sumie średnich mocy regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji zawartych przez tego Użytkownika Systemu,</i></p> <p><i>7.1.13.2 na zasadach przerywanych: w ilości odpowiadającej różnicy pomiędzy sumą mocy umownych i sumą średnich mocy regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji zawartych przez tego Użytkownika Systemu.</i></p>			LNG.	
--	--	--	--	------	--

100	7.1.13.1	<p><i>7.1.13.1 na zasadach ciągłych: w ilości odpowiadającej sumie średnich mocy regazyfikacji określonych w zleceniach regazyfikacji zawartych przez tego Użytkownika Systemu,</i></p>	<p>Wnoskujemy o wyjaśnienie przyczyny przedzielania mocy na zasadach ciągłych w ilości odpowiadającej sumie średnich mocy regazyfikacji. Naszym zdaniem może dojść do sytuacji, w której poszczególne zlecenia (największe) mogą zostać niezrealizowane z uwagi na to, że pozostała część mocy będzie przyznana na zasadach przerywanych w przypadku dużego zainteresowania. Dla ZUP nie dostrzegamy korzyści z tego rozwiązania w związku z tym, że płatność za moce przerywane i ciągłe jest tożsama.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Wprowadzenie rozwiązania istniejącego w obecnie zatwierdzonej IRIESP oraz Instrukcji Terminalu służy ograniczeniu możliwości blokowania przepustowości Terminalu LNG. Ponadto pragniemy wskazać, iż OSP przydziela przepustowość odpowiadającą faktycznie realizowanej mocy w terminalu. OSP nie uśrednia przepustowości przydzielanej ZUP. Wprowadzenie rozwiązania zaproponowanego przez PGNIG spowodowałoby wzrost kosztów dla podmiotów korzystających z Terminalu LNG.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>
101	7.1.17	<p><i>7.1.17 OSP może udostępnić dla fizycznego punktu wyjścia (FPWY) przepustowość warunkową na zasadach ciągłych. W takim przypadku Użytkownik Sieci ma zapewnioną ciągłą możliwość korzystania z przepustowości pod warunkiem że paliwo gazowe jest dostarczane w określonym/ych przez OSP fizycznym/ych punkcie/tach wejścia (FPWE). OSP informuje na stronie internetowej OSP o dostępnej przepustowości warunkowej na zasadach ciągłych w fizycznych punktach wyjścia (FPWY), wskazując fizyczne punkty wejścia (FPWE), w których</i></p>	<p>Punkt należy doprecyzować, że przepustowość warunkowa na zasadach ciągłych będzie dostępna wyłącznie dla użytkownika sieci spełniającego warunki postawione przez OSP. Należy podkreślić, że realizacja warunków określonych przez OSP wiąże się dla ZUP z określonymi kosztami, np. zamawiania mocy, posiadania umów z OSM i dostawy gazu w określonych punktach i ilościach do systemu przesyłowego. W związku z powyższym należy rozważyć obniżenie stawek opłat za przepustowość warunkową na zasadach ciągłych.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Przepustowość warunkowa na zasadach ciągłych została zdefiniowana we wcześniejszych wersjach IRIESP. Zasady, które są a aktualnej propozycji nie zostały zmienione w odniesieniu do obowiązującej IRIESP.</p> <p>Aktualna propozycja rozszerza jedynie możliwość świadczenia usługi warunkowej ciągłej o punkty na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów. Niezmienione zostają zasady realizacji takiej usługi.</p> <p>Na etapie zmian wprowadzanych w 2014, zgodnie z postulatami rynku, uelastyczniono zapisy dotyczące przepustowości ciągłej warunkowej i ad tego czasu jedynym warunkiem realizacji</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		<p>wymagane jest zapewnienie zasilania paliwem gazowym. Przepustowość warunkowa na zasadach ciągłych jest przydzielana przez OSP, gdy w danym punkcie brak jest możliwości przydzielenia przepustowości na zasadach ciągłych oraz uzgodniono przydzielenie przepustowości (mocy umownej) warunkowej na zasadach ciągłych :</p> <p>7.1.17.1 w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej z Odbiorcą, w tym OSD, przyłączonym do danego fizycznego punktu wyjścia (FPWY).);</p> <p>7.1.17.2 w porozumieniu z OSW w przypadku FPWYOSP.</p>		<p>usługi przesyłania w przypadku przepustowości warunkowej, jest zapewnienie zasilania we wskazanym przez GAZ-SYSTEM punkcie wejścia. Oznacza to, że paliwo gazowe w danym punkcie wejścia może wprowadzać inny podmiot, niż ten, który korzysta z przepustowości warunkowej ciągłej w punkcie wyjścia.</p> <p>Zaproponowane przez PGNiG SA podejście jest usztywnieniem aktualnie obowiązujących zasad.</p> <p>Przepustowość ciągła i przerywana kosztuje tyle samo, wydaje się, że nie ma obecnie przestrzenie do wprowadzenia niższych opłat za usługi warunkowe.</p>	
102	7.1.17	<p>7.1.17 OSP może udostępnić dla fizycznego punktu wyjścia (FPWY) przepustowość warunkową na zasadach ciągłych. W takim przypadku Użytkownik Sieci ma zapewnioną ciągłą możliwość korzystania z przepustowości pod warunkiem że paliwo gazowe jest dostarczane w określonym/ych przez OSP fizycznym/ych punkcie/tach wejścia (FPWE). OSP</p>	<p>I understand this is this the same concept as DZK capacity in Germany for instance, or BZK ?</p>	<p>Wyjaśnienie</p> <p>Przepustowość warunkowa ciągła jest produktem podobnym (jednak nie takim samym) do rozwiązania, które jest oferowane przez Operatorów po stronie niemieckiej BZK.</p> <p>Podczas gdy po stronie niemieckiej produkt może być używany tylko w zakresie, w którym znajdują się odpowiednie nominacje w fizycznych punktach wejścia i wyjścia, to po stronie polskiej dla zasilania punktu wyjścia wymagane jest zapewnienie zasilania</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>

	<p>informuje na stronie internetowej OSP o dostępnej przepustowości warunkowej na zasadach ciągłych w fizycznych punktach wyjścia (FPWY), wskazując fizyczne punkty wejścia (FPWE), w których wymagane jest zapewnienie zasilania paliwem gazowym. Przepustowość warunkowa na zasadach ciągłych jest przydzielana przez OSP, gdy w danym punkcie brak jest możliwości przydzielenia przepustowości na zasadach ciągłych oraz uzgodniono przydzielenie przepustowości (mocy umownej) warunkowej na zasadach ciągłych :</p> <p>7.1.17.1 w umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej z Odbiorcą, w tym OSD, przyłączonym do danego fizycznego punktu wyjścia (FPWY).);</p> <p>7.1.17.2 w porozumieniu z OSW w przypadku FPWYOSP.</p>			<p>(fizyczne dostawy gazu) we wskazanym przez GAZ-SYSTEM punkcie wejścia. Przy czym dostawy nie muszą (mogą) być realizowane przez Podmiot, który korzysta z przepustowości warunkowej ciągłej na punkcie wyjścia.</p> <p>Rozwiązanie na rynku polskim dotyczy ograniczonej liczby punktów wyjścia do odbiorców końcowych i punktów na połączeniach z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów o ile zostało to uzgodnione z OSW.</p>
--	--	--	--	---

103	7.1.2	<i>7.1.2 OSP udostępnia Użytkownikowi Sieci dostępną przepustowość w fizycznym punkcie wejścia i fizycznym punkcie wyjścia, w tym w międzysystemowym fizycznym punkcie wejścia lub międzysystemowym fizycznym punkcie wyjścia.</i>	Proponujemy zastąpienie słów Użytkownik Sieci słowami Użytkownik Systemu, bowiem Użytkownikiem Sieci stanie się Użytkownik Systemu dopiero po udostępnieniu mu przepustowości (PP).	Uwaga nieuwzględniona.	Pkt. 7.1.2 wprowadza ogólną zasadę, iż przepustowość jest udostępniana na rzecz Użytkownika Sieci – tj. podmiotu z którym OSP zawarł umowę przesyłową wraz z przydziałem przepustowości.	PGNiG S.A.
104	7.1.21	<i>7.1.21 W przypadkach wprowadzenia ograniczeń zgodnie z ustawą o zapasach, przepustowość (moc umowna) w ramach danego produktu może być ustalona w różnej wysokości w poszczególnych okresach trwania tego produktu.</i>	Należy określić hierarchię wprowadzania ograniczeń mocy umownej dla poszczególnych produktów - w pierwszej kolejności powinna być ograniczana moc sprzedana w produktach o najkrótszym okresie trwania.	Wyjaśnienie	Pkt. 7.1.21 mówi o tym, iż w przypadku wprowadzenia ograniczeń, pierwotnie nabyta przepustowość (moc umowna) ulega ograniczeniom zgodnie z planem ograniczeń. Ograniczenia mają znaczenie w przypadku dokonywania rozliczeń – odpowiednie zapisy zostaną wprowadzone w Taryfie.	PGNiG S.A.
105	7.1.21	<i>7.1.21 W przypadkach wprowadzenia ograniczeń zgodnie z ustawą o zapasach, przepustowość (moc umowna) w ramach danego produktu może być ustalona w różnej wysokości w poszczególnych okresach trwania tego produktu.</i>	Wnioskujemy o wprowadzenie do punktu 7.1.21 zasad zgodnie, z którymi ograniczenie poboru paliwa gazowego następowałoby od produktów o najkrótszym okresie dostawy.	Wyjaśnienie	Pkt. 7.1.21 mówi o tym, iż w przypadku wprowadzenia ograniczeń, pierwotnie nabyta przepustowość (moc umowna) ulega ograniczeniom zgodnie z planem ograniczeń. Ograniczenia mają znaczenie w przypadku dokonywania rozliczeń – odpowiednie zapisy zostaną wprowadzone w Taryfie.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

106	7.1.23	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzemieniu: "Odbiorca końcowy w przypadku zawarcia umowy kompleksowej ma obowiązek informowania sprzedawcy w jakiej ilości i przepustowości (mocy umownej) paliwa gazowego oraz o jaki produkt wnioskuje na kolejny rok gazowy. Informacja przekazywana jest w terminie do 20 kwietnia każdego roku gazowego do sprzedawcy za pośrednictwem którego nastąpi przydzielenie wnioskowanej przepustowości (mocy umownej)." Zapis ten zapewni ciągłość dostaw przez każdego sprzedawcę w ramach umów kompleksowych.	Uwaga nieuwzględniona	Zapis powinien zostać wprowadzony do umowy kompleksowej jako regulujący obowiązki pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą paliwa gazowego. Obecnie tego typu zapis znajduje się w licznych OWU sprzedaży gazu.	Towarzystwo Obrotu Energią
107	7.1.23	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzemieniu: "Odbiorca końcowy w przypadku zawarcia umowy kompleksowej ma obowiązek informowania sprzedawcy w jakiej ilości i przepustowości (mocy umownej) paliwa gazowego oraz o jaki produkt wnioskuje na kolejny rok gazowy. Informacja przekazywana jest w terminie do 20 kwietnia każdego roku gazowego do sprzedawcy za pośrednictwem którego nastąpi przydzielenie wnioskowanej przepustowości (mocy umownej)." Zapis ten zapewni ciągłość dostaw przez każdego sprzedawcę w ramach umów	Uwaga nieuwzględniona	Zapis powinien zostać wprowadzony do umowy kompleksowej jako regulujący obowiązki pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą paliwa gazowego. Obecnie tego typu zapis znajduje się w licznych OWU sprzedaży gazu.	TAURON Polska Energia S.A.

			kompleksowych.			
108	7.1.23 .1	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzmieniu: "Podmiot będący sprzedawcą paliwa gazowego dla Odbiorcy końcowego na dzień otrzymania informacji o której mowa w pkt. 7.1.23 zgłasza wniosek o PP w ilości i przepustowości (mocy umownej) paliwa gazowego wnioskowanej przez Odbiorcą Końcowego zgodnie z pkt. 7.1.23 na kolejny rok gazowy w procedurze udostępniania przepustowości." W związku z tym, iż okno czasowe dla tej procedury przypada na przełomie miesięcy gazowych istnieje ryzyko, iż wnioski złożą dwa podmioty lub żaden z nich. Zapis wskazuje iż sprzedawca na dzień otrzymania tej informacji od Klienta jest zobowiązany do wystąpienia w tej procedurze o wnioskowaną przepustowość.</p>	Uwaga nieuwzględniona	Zapis powinien zostać wprowadzony do umowy kompleksowej jako regulujący obowiązki pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą paliwa gazowego. Obecnie tego typu zapis znajduje się w licznych OWU sprzedaży gazu.	Towarzystwo Obrotu Energia

109	7.1.23 .1	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzmieniu: "Podmiot będący sprzedawcą paliwa gazowego dla Odbiorcy końcowego na dzień otrzymania informacji o której mowa w pkt. 7.1.23 zgłasza wniosek o PP w ilości i przepustowości (mocy umownej) paliwa gazowego wnioskowanej przez Odbiorcą Końcowego zgodnie z pkt. 7.1.23 na kolejny rok gazowy w procedurze udostępniania przepustowości." W związku z tym, iż okno czasowe dla tej procedury przypada na przelocie miesięcy gazowych istnieje ryzyko, iż wnioski złożą dwa podmioty lub żaden z nich. Zapis wskazuje iż sprzedawca na dzień otrzymania tej informacji od Klienta jest zobowiązany do wystąpienia w tej procedurze o wnioskowaną przepustowość.	Uwaga nieuwzględniona	Zapis powinien zostać wprowadzony do umowy kompleksowej jako regulujący obowiązki pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą paliwa gazowego. Obecnie tego typu zapis znajduje się w licznych OWU sprzedaży gazu.	TAURON Polska Energia S.A.
110	7.1.24	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzmieniu: "W przypadku kiedy Odbiorca Końcowy nie zawrze kolejnej umowy kompleksowej z dotychczasowym bądź nowym sprzedawcą (nie nastąpi zmiana sprzedawcy) lub wypowiedzi umowę z dotychczasowym sprzedawcą nie zawierając umowy z nowym sprzedawcą (nie nastąpi zmiana sprzedawcy), powodując brak kontynuacji świadczenia usługi	Uwaga nieuwzględniona	Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez	Towarzystwo Obrotu Energią

		<p>kompleksowej to OSP na wniosek Użytkownika Systemu posiadającego tę przepustowość (moc umowną) zmniejszy wartość PP w tym punkcie wyjścia do wartości mocy umownej równej zero (0)." Możliwość wycofania się przez Użytkownika Systemu z przydzielonego przydziału przepustowości, jeśli Klient dokona czynności wskazanych w tym pkt.</p>	<p>użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiednich ryzyk po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRiESP.</p> <p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcyjowanych” (w IRiESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.</p>	
--	--	---	--	--

111	7.1.24	<p><i>(propozycja dodania punktu)</i></p>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzmieniu: "W przypadku kiedy Odbiorca Końcowy nie zawrze kolejnej umowy kompleksowej z dotychczasowym bądź nowym sprzedawcą (nie nastąpi zmiana sprzedawcy) lub wypowie umowę z dotychczasowym sprzedawcą nie zawierając umowy z nowym sprzedawcą (nie nastąpi zmiana sprzedawcy), powodując brak kontynuacji świadczenia usługi kompleksowej to OSP na wniosek Użytkownika Systemu posiadającego tę przepustowość (moc umowną) zmniejszy wartość PP w tym punkcie wyjścia do wartości mocy umownej równej zero (0)." Możliwość wycofania się przez Użytkownika Systemu z przydzielonego przydziału przepustowości, jeśli Klient dokona czynności wskazanych w tym pkt.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzanej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiednich ryzyk po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRiESP.</p> <p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcjonowanych”</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>
-----	--------	---	--	------------------------------	--	---

					(w IRiESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.	
112	7.1.24 .1	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzmieniu: "Zmiana przydziału przepustowości o której mowa w pkt. 7.1.24 następuje od dnia wskazanego we wniosku i potwierdzana jest w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) przez OSP." Konsekwencja zapisu 7.1.24.	Uwaga nieuwzględniona	Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez użytkowników systemu. Zmniejszenie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiedzialności po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energia

					<p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcyjowanych” (w IRIESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.</p>	
113	7.1.24 .1	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzmieniu: "Zmiana przydziału przepustowości o której mowa w pkt. 7.1.24 następuje od dnia wskazanego we wniosku i potwierdzana jest w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) przez OSP." Konsekwencja zapisu 7.1.24.</p>	Uwaga nieuwzględniona	<p>Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie</p>	TAURON Polska Energia S.A.

				<p>roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiednich ryzyk po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRiESP.</p> <p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcyjowanych” (w IRiESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.</p>	
--	--	--	--	--	--

114	7.1.24 .2	<p><i>(propozycja dodania punktu)</i></p> <p>Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzmieniu: "Użytkownik Systemu posiadający przepustowość (moc umowną) w sytuacji o której mowa w pkt. 7.1.25 informuje OSP o dniu zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej z Odbiorcą Końcowym nie później niż 14 dni przed planowanym dniem zmiany przepustowości."</p> <p>Konsekwencja wprowadzenia pkt. 7.1.24 i 7.1.24.1. OSP do czasu otrzymania takiego wniosku będzie posiadał informację czy nie nastąpi procedura zmiany sprzedawcy w tym FPWYOK (21 przed planowaną zmianą). Jeśli nie znajdzie zastosowania procedura zmiany sprzedawcy to przydział przepustowości dotychczasowego właściciela (sprzedawcy) tej przepustowości będzie równy wartości zero (0).</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzanej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiedzialności po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRiESP.</p> <p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcjonowanych”</p>	Towarzystwo wo Obrotu Energią
-----	--------------	--	------------------------------	---	--

					(w IRiESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.	
115	7.1.24 .2	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu o brzmieniu: "Użytkownik Systemu posiadający przepustowość (moc umowną) w sytuacji o której mowa w pkt. 7.1.25 informuje OSP o dniu zakończenia obowiązywania umowy kompleksowej z Odbiorcą Końcowym nie później niż 14 dni przed planowanym dniem zmiany przepustowości."</p> <p>Konsekwencja wprowadzenia pkt. 7.1.24 i 7.1.24.1. OSP do czasu otrzymania takiego wniosku będzie posiadał informację czy nie nastąpi procedura zmiany sprzedawcy w tym FPWYOK (21 przed planowaną zmianą). Jeśli nie znajdzie zastosowania procedura zmiany sprzedawcy to przydział przepustowości dotychczasowego właściciela (sprzedawcy) tej przepustowości będzie równy wartości zero (0).</p>	Uwaga nieuwzględniona	<p>Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiedzialności po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRiESP.</p>	TAURON Polska Energia S.A.

					<p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcyjowanych” (w IRiESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.</p>	
116	7.2.1	<p>7.2.1 Dla każdego fizycznego punktu wyjścia i wejścia możliwą do udostępnienia ilość przepustowości na zasadach przerywanych określa OSP.</p>	<p>Gdzie będzie dostępna przepustowość na zasadach przerywanych i z jakim wyprzedzeniem będzie ona publikowana?</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z postanowieniami IRiESP przepustowość na zasadach przerywanych udostępniana jest w przypadku, gdy</p> <p>Dla produktów aukcyjowanych:</p> <p>7.4.5 OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych w FPWEOŚP, FPWYOSP oraz PWP dla produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych, gdy 90% przepustowości technicznej danego fizycznego punktu została przydzielona w ramach</p>	HANDEN Sp. z o.o.

				<p>produktów udostępnianych na zasadach ciągłych.</p> <p>7.4.6 OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych w FPWEOSP, FPWYOSP oraz PWP dla produktów dobowych oraz śróddziennych, gdy 100% przepustowości technicznej danego fizycznego punktu została przydzielona w ramach produktów udostępnianych na zasadach ciągłych.</p> <p>Dla produktów nieaukcjonowanych:</p> <p>7.6.3 OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych, gdy cała przepustowość techniczna danego fizycznego punktu została przydzielona w ramach produktów udostępnianych na zasadach ciągłych.</p> <p>Jednocześnie pragniemy zauważyć, że prognozy całkowitej, zarezerwowanej, dostępnej zdolności przerywanej, zgodnie z Rozporządzeniem 715/2009 publikowane są dla punktów właściwych na stronie OSP.</p> <p>Informacje uwzględniają dane dla okresu 24 miesięcy z krokiem miesięcznym – dla prognoz krótkoterminowych oraz okres 10 lat (lub okres, w którym zdolność jest zakontraktowana, plus jeden rok) z krokiem rocznym, jako prognozy długoterminowe.</p>	
--	--	--	--	---	--

					Termin publikacji informacji dla produktów przerywanych oferowanych w drodze aukcji wynikają z NC CAM.	
117	7.2.1	7.2.1 Dla każdego fizycznego punktu wyjścia i wejścia możliwą do udostępnienia ilość przepustowości na zasadach przerywanych określa OSP.	a more transparent approach should be adopted : either the interruptible capacity is infinite (as it's overbooking), either the TSO should publish the rules for calculation of the interruptible capacity	Uwaga nieuwzględniona	Przepustowość na zasadach przerywanych, jest udostępniana każdemu wnioskodawcy do wartości przepustowości opublikowanej przez OSP na stronie internetowej OSP, Termin publikacji informacji dla produktów przerywanych oferowanych w drodze aukcji wynikają z NC CAM.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria
118	7.2.2	7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje	Zdanie w pkt. 7.2.2: "Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu." naszym zdaniem sugeruje, że pozostała przepustowość np. produktu rocznego przerywanego, którego wielkość np. w połowie zamieniona na produkt roczny ciągły zostanie podzielona na produkty	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.

	<p><i>uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości (mocy umownej), która podlega oddaniu. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.</i></p>	<p>krótsze. Uważamy, że zapis ten jest zasadny tylko w przypadkach wymagających podziału przepustowości z podziałem okresu w jakim on obowiązuje na okresy krótsze. Wnioskujemy o doprecyzowanie zapisów tego pkt.</p>		
--	--	--	--	--

119	<p>7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. 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</p>	<p>Z uwagi na różnice w kosztach mocy umownych kupowanych na różne okresy, to ZUP powinien decydować o okresie obowiązywania pozostałej przepustowości na zasadach przerywanych – tj. o podziale przepustowości na produkty pasujące do pozostałego okresu. Należy usunąć dodany w ostatnim zdaniu zapis, mówiący, że "Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu." W dotychczasowej wersji IRiESP nie było takiego zapisu. Dostosowanie pozostałej przepustowości do produktów o krótszym okresie obowiązywania powoduje wzrost kosztów usługi poprzez wykorzystanie współczynników sezonowych do wyliczenia ceny. W przypadku rezerwacji mocy przesyłowej na warunkach przerywanych w długim okresie, wykonanej gdy moc przesyłowa była rozliczana ze współczynnikiem zmniejszającym, zakup kwartalnej mocy ciągłej i rezygnacja z przerywanej, dodatkowo podnosi koszt mocy przerywanej w pozostałym</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>OSP zaproponował zapisy, zgodnie z którymi pozostała przepustowość będzie „formowana” w najdłuższe produkty tak aby zapewnić aby taryfa za nie była jak najniższa co odpowiada uwadze.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>
-----	---	---	----------------------------	---	-------------------

		<p>dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.</p>	okresie rezerwacji.			
120	7.2.2	<p>7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację</p>	<p>This means the initial tariff will be increased : ENGIE asks for maintaining the tariff as booked initially.</p>	Wyjaśnienie	<p>OSP zaproponował zapisy, zgodnie z którymi pozostała przepustowość będzie „formowana” w najdłuższe produkty tak aby zapewnić aby taryfa za nie była jak najniższa co odpowiada uwadze.</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>

		<p>oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości (mocy umownej), która podlega oddaniu. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.</p>				
121	7.2.2	<p>7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach</p>	<p>Wnioskujemy o zmianę brzmienia ostatniego zdania na: "Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o najdłuższym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu."</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>OSP zaproponował zapisy, zgodnie z którymi pozostała przepustowość będzie „formowana” w najdłuższe produkty tak aby zapewnić aby taryfa za nie była jak najniższa co odpowiada uwadze.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>

<p><i>przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości (mocy umownej), która podlega oddaniu. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do</i></p>				
---	--	--	--	--

		pozostałego okresu.				
122	7.2.2	<p>7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach</p>	<p>Wątpliwości budzi konieczność złożenia oświadczenia o rezygnacji przez SWI w bardzo krótkim terminie którego początek trudno określić (czy dotyczy aktualizacji PP w SWI?). Wydaje się, że uzależnienie rezygnacji od kanału komunikacji będącego w wyłącznej gestii operatora jest nieuzasadnione. Brak jest określenia w zakresie skutków błędnego działania SWI uniemożliwiających złożenie wniosku e.t.c. Trudno zrozumieć automatyczne dostosowanie pozostałej części przepustowości. Może to prowadzić do sytuacji w której miesięczna przepustowość przerywana, wskutek uchybienia terminowi staje się roczną zdolnością przerywaną, którą użytkownik nie jest zainteresowany a musi za nią płacić. Postulujemy wprowadzenie:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) możliwość pisemnej rezygnacji 2) co najmniej 14 dni roboczych na rezygnację 	Wyjaśnienie	<p>Zaproponowane zmiany mają na celu rozróżnienie procedury rezygnacji, która wynika z NC CMP i dotyczy przepustowości ciągłej dla punktów na połączeniu z systemami krajów sąsiadujących (FPWEOSP/FPWYOSP) od procedury oddania, która została określona dla zdolności przerywanych w punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY)</p> <p>Nabycie/zawarcie przydziału przepustowości (PP) w ramach procedury aukcji oraz na podstawie wniosku Użytkownika Systemu, następuje z chwilą udostępnienia dokumentu w formie elektronicznej w SWI a przede wszystkim poprzedzone jest wnioskiem Użytkownika Systemu o przydział przepustowości.</p> <p>Nieuzasadnionym wydaje się być stwierdzenie, że oddanie jest wyłącznie uzależnione od kanału komunikacji</p>	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		<p>przerwywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości (mocy umownej), która podlega oddaniu. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.</p>	<p>3) brak automatycznego dostosowania zastąpiony przez możliwość dostosowania na wniosek użytkownika.</p>		<p>będącego w gestii operatora. Udostępnienie przydziału przepustowości jest wynikiem wcześniejszych kroków Użytkownika Systemu w procedurze zawarcia przydziału.</p>	
123	7.2.2	<p>7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne,</p>	<p>Prosimy o wyjaśnienie na czym polega oddanie przepustowości. W obecnie obowiązującej IRiESP czynność ta polega na rezygnacji z przepustowości co oznacza że Użytkownik sieci pozbywa się całkowicie posiadanej nadwyżki przepustowości.</p>	Wyjaśnienie	<p>Zaproponowane zmiany mają na celu rozróżnienie procedury rezygnacji, która wynika z CMP i dotyczy przepustowości ciągłej dla punktów na połączeniu z systemami krajów sąsiadujących (FPWEOSP/FPWYOSP) od procedury oddania, która została określona dla zdolności przerywanych w punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY)</p> <p>Dodatkowo w przypadku rezygnacji Użytkownik Sieci zachowuje swoje prawa</p>	Towarzystwo Obrotu Energią

	<p><i>Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości (mocy umownej), która podlega oddaniu. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.</i></p>			<p>i obowiązki na mocy przydziału przepustowości (PP), dopóki przepustowość (moc umowna), której dotyczy rezygnacja Użytkownika Sieci, nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP w ramach procedur, o których mowa w pkt. 7 innemu Użytkownikowi Sieci, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP.</p> <p>Oddanie przepustowości nie ma tego uwarunkowania a jest uzależnione od nabycia przepustowości ciągłej w danym punkcie.</p> <p>Tak jak w obecnej sytuacji skutkiem oddania jest zmniejszenie mocy przerywanej</p>
--	--	--	--	--

124	<p>7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację o oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. 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</p>	<p>Prosimy o wyjaśnienie na czym polega oddanie przepustowości. W obecnej obowiązującej IRiESP czynność ta polega na rezygnacji z przepustowości co oznacza że Użytkownik sieci pozbywa się całkowicie posiadanej nadwyżki przepustowości.</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Zaproponowane zmiany mają na celu rozróżnienie procedury rezygnacji, która wynika z CMP i dotyczy przepustowości ciągłej dla punktów na połączeniu z systemami krajów sąsiadujących (FPWEOSP/FPWYOSP) od procedury oddania, która została określona dla zdolności przerywanych w punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY)</p> <p>Dodatkowo w przypadku rezygnacji Użytkownik Sieci zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy przydziału przepustowości (PP), dopóki przepustowość (moc umowna), której dotyczy rezygnacja Użytkownika Sieci, nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP w ramach procedur, o których mowa w pkt. 7 innemu Użytkownikowi Sieci, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP.</p> <p>Oddanie przepustowości nie ma tego uwarunkowania a jest uzależnione od nabycia przepustowości ciągłej w danym punkcie.</p> <p>Tak jak w obecnej sytuacji skutkiem oddania jest zmniejszenie mocy przerywanej</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>
-----	---	--	--------------------	--	---

		<p>dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.</p>				
125	7.2.2	<p>7.2.2 W przypadku nabycia w fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia (FPWE/FPWY) przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych przez Użytkownika Sieci, który uprzednio uzyskał dla takiego samego przedziału czasu przepustowość (moc umowną) na zasadach przerywanych na okresy roczne, kwartalne lub miesięczne, Użytkownikowi Sieci przysługuje uprawnienie do oddania przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych do ilości odpowiadającej przepustowości (mocy umownej) nabytej na zasadach ciągłych. Deklarację</p>	<p>Proponujemy doprecyzowanie zapisu w pkt. 7.2.2. "..w ciągu 3 dni roboczych od dnia nabycia przepustowości.." na ".. W ciągu 3 dni roboczych od udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI przez OSP..."</p>	Wyjaśnienie	<p>Nabycie/zawarcie przydziału przepustowości (PP) ramach procedury aukcji oraz na podstawie wniosku Użytkownika Systemu, następuje z chwilą udostępnienia dokumentu w formie elektronicznej w SWI</p> <p>Data nabycia przepustowości jest tożsama z datą udostępnienia dokumentu w formie elektronicznej w SWI.</p>	TAURON Polska Energia S.A.

		<p>oddaniu przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych Użytkownik Sieci przekazuje OSP. w ciągu trzech (3) dni roboczych od dnia nabycia przepustowości (mocy umownej) wskazując ilość przepustowości (mocy umownej), która podlega oddaniu. Odpowiednie zmiany w przydziale przepustowości (PP) następują z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI. Pozostała przepustowość (moc umowna), która nie została oddana przez Użytkownika Sieci w ramach danego produktu, podlega dostosowaniu do odpowiednich produktów, o krótszym czasie obowiązywania, pasujących do pozostałego okresu.</p>				
126	7.2.5	<p>7.2.5 OSP ma prawo ograniczyć realizację usługi przesyłania (ograniczenie nominacji) w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, na zasadach określonych odpowiednio w pkt.</p>	<p>W odniesieniu do nominacji nie można mówić o ograniczeniu nominacji, ale raczej o redukcji ilości paliwa gazowego w złożonej nominacji, vide pkt.14.2.22. Zdanie drugie (dodany fragment) powinno stanowić odrębny punkt, ponieważ przedmiotowe ograniczenia mogą dotyczyć również mocy na zasadach ciągłych, zaś zdanie powyżej</p>	<p>Uwaga uwzględniona</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		14 i pkt. 20.4.16. OSP może również ograniczyć przepustowość (moc umowną) w sytuacji prowadzenia uzgodnionych prac w systemie przesyłowym oraz wystąpienia sytuacji awaryjnych i wprowadzenia ograniczeń, zgodnie z postanowieniami opisanymi w IRiESP.	dotyczy jedynie mocy przerywanych. Zapis należy doprecyzować, że odnosi się on również do mocy ciągłych.			
127	7.2.5	7.2.5 OSP ma prawo ograniczyć realizację usługi przesyłania (ograniczenie nominacji) w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, na zasadach określonych odpowiednio w pkt. 14 i pkt. 20.4.16. OSP może również ograniczyć przepustowość (moc umowną) w sytuacji prowadzenia uzgodnionych prac w systemie przesyłowym oraz wystąpienia sytuacji awaryjnych i wprowadzenia ograniczeń, zgodnie z postanowieniami opisanymi w IRiESP.	W naszej opinii, dopisane zdanie powinno stanowić odrębny punkt, gdyż dotyczy również przepustowości (mocy umownej) rezerwowanych na zasadach ciągłych.	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

128	<p>7.2.5 OSP ma prawo ograniczyć realizację usługi przesyłania (ograniczenie nominacji) w ramach przepustowości (mocy umownej) na zasadach przerywanych w danym fizycznym punkcie wejścia lub fizycznym punkcie wyjścia, na zasadach określonych odpowiednio w pkt. 14 i pkt. 20.4.16. OSP może również ograniczyć przepustowość (moc umowną) w sytuacji prowadzenia uzgodnionych prac w systemie przesyłowym oraz wystąpienia sytuacji awaryjnych i wprowadzenia ograniczeń, zgodnie z postanowieniami opisanymi w IRiESP.</p> <p>11.2.1.3 w przypadku, gdy prace te będą skutkowały ograniczeniem mocy w punktach wejścia z importu, a jednocześnie nie będą skutkowały przerwą w dostarczaniu paliwa gazowego do Odbiorców Użytkownika Sieci - co najmniej pięć (5) dni przed datą rozpoczęcia planowanych prac.</p>	<p>The 5 days notice for planned maintenance is not in line with point 3.3.(1) (g) of Annex 1 of the Regulation 715/2009 and should be extended to 42 days.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>
-----	---	---	----------------------------	--	---

129	7.4.1	<p>7.4.1 Z zastrzeżeniem pkt. 7.1.12 przydział 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 fizycznych punktach wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi sąsiednich krajów (FPWEOSP i FPWYOSP), oraz w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), następuje w ramach aukcji.</p>	<p>Zastrzeżenie dotyczy PWP i dla zwiększenia czytelności należałoby je przenieść po słowach Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP).</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP</p>	<p>PGNIG S.A.</p>
130	7.4.2	<p>7.4.2 Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych w FPWEOSP, FPWYOSP oraz PWP jest udostępniana przy zachowaniu poniższych założeń: 7.4.2.1 maksymalnie 90% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+1 do R+5, 7.4.2.2 maksymalnie 80% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+6 do R+15, 7.4.2.3 co najmniej 10% przepustowości technicznej oraz przepustowość (moc</p>	<p>Proponujemy ograniczyć dostępną moc przesyłową dla produktów długoterminowych oferowanych w ramach aukcji do 70% przepustowości technicznej. Produkty długoterminowe pozwalają zabezpieczyć dostawy w dłuższym okresie czasu, natomiast ciągłe podwyżki taryfy przesyłowej uniemożliwiają realne oszacowanie kosztów transportu w tak odległej perspektywie. Model kontraktacji dostaw gazu ziemnego na rynku hurtowym i detalicznym ma coraz częściej charakter krótkoterminowy, stąd nasz apel o zwiększenie zakresu dostępnej przepustowości dla</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Zapisy IRiESP odpowiadają zapisom NC CAM i określają maksymalne i minimalne wartości jakie może zastosować OSP. Należy wskazać, iż zgodnie z art. 8 ust. 9 podział dot. ilości przepustowości na okresy krótkoterminowe uzgadniany jest przez OSP i OSW oraz zatwierdzany przez odpowiednie organy regulacyjne. OSP będzie dążył do zwiększenia oferowania zdolności krótkoterminowej.</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyczna SA</p>

		umowna) nie przydzielona w ramach aukcji produktów, o których mowa w pkt. 7.4.2.1 i pkt. 7.4.2.2 danego punktu jest oferowane na produkty kwartalne udostępniane na następny rok gazowy, 7.4.2.4 Niesprzedana przepustowość produktów, o których mowa w pkt. 7.4.2.3, jest oferowana w ramach produktów miesięcznych, dobowych lub śróddziennych.	produktów krótkoterminowych.			
131	7.4.2.1	7.4.2.1 maksymalnie 90% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+1 do R+5,	Wartość 90% przepustowości technicznej oferowanej w produktach dla okresu od R+1 do R+5 ogranicza możliwość rozwoju gazowego rynku krótkoterminowego w Polsce. Proponujemy zmniejszenie tej wartości do poziomu 60-70%.	Wyjaśnienie	Zapisy IRIESP odpowiadają zapisom NC CAM i określają maksymalne i minimalne wartości jakie może zastosować OSP. Należy wskazać, iż zgodnie z art. 8 ust. 9 podział dot. ilości przepustowości na okresy krótkoterminowe uzgadniany jest przez OSP i OSW oraz zatwierdzany przez odpowiednie organy regulacyjne. OSP będzie dążył do zwiększenia oferowania zdolności krótkoterminowej.	ENIGAZ Sp. z o.o.
132	7.4.2.1	7.4.2.1 maksymalnie 90% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+1 do R+5,	Wartość maksymalnie 90% przepustowości technicznej danego punktu oferowanej w roku gazowym (R) na produkty roczne dla lat gazowych od R+1 do R+5 ogranicza możliwość rozwoju krótkoterminowego rynku gazowego w Polsce. Proponujemy zmniejszenie tej wartości.	Wyjaśnienie	Zapisy IRIESP odpowiadają zapisom NC CAM i określają maksymalne i minimalne wartości jakie może zastosować OSP. Należy wskazać, iż zgodnie z art. 8 ust. 9 podział dot. ilości przepustowości na okresy krótkoterminowe uzgadniany jest przez OSP i OSW oraz zatwierdzany przez odpowiednie organy regulacyjne. OSP będzie dążył do zwiększenia oferowania zdolności krótkoterminowej.	ENERGA-OBRÓT SA

133	7.4.2.2	maksymalnie 80% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+6 do R+15,	Produkty roczne z okresów R+6 do R+15 dla istniejących punktów nie są uzasadnione oraz mogą mieć charakter blokowania przepustowości. Oferty na taki długi okres wyprzedzający mogą mieć uzasadnienie wyłącznie w zakresie nowych punktów (W celu zapewnienia opłacalności inwestycji). Stąd też rekomendujemy ograniczenie tych produktów tylko do nowych punktów, a zakres oferowany proponujemy zmniejszyć do poziomu wskazanego w poprzedniej uwadze.	Wyjaśnienie	Zapisy IRiESP odpowiadają zapisom NC CAM i określają maksymalne i minimalne wartości jakie może zastosować OSP. Należy wskazać, iż zgodnie z art. 8 ust. 9 podział dot. ilości przepustowości na okresy krótkoterminowe uzgadniany jest przez OSP i OSW oraz zatwierdzany przez odpowiednie organy regulacyjne. OSP będzie dążył do zwiększenia oferowania zdolności krótkoterminowej.	ENIGAZ Sp. z o.o.
134	7.4.2.2	maksymalnie 80% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+6 do R+15,	Max. 80% przepustowości technicznej danego punktu oferowana w roku gazowym (R) na produkty roczne dla lat gazowych od R+6 do R+15, nie są uzasadnione oraz mogą mieć charakter blokowania przepustowości. Oferty na taki długi okres wyprzedzający mogą mieć uzasadnienie wyłącznie w zakresie nowych punktów (np: w celu zapewnienia opłacalności inwestycji). Proponujemy zmniejszenie tej wartości oraz ograniczenie tylko do nowych punktów.	Wyjaśnienie	Zapisy IRiESP odpowiadają zapisom NC CAM i określają maksymalne i minimalne wartości jakie może zastosować OSP. Należy wskazać, iż zgodnie z art. 8 ust. 9 podział dot. ilości przepustowości na okresy krótkoterminowe uzgadniany jest przez OSP i OSW oraz zatwierdzany przez odpowiednie organy regulacyjne. OSP będzie dążył do zwiększenia oferowania zdolności krótkoterminowej.	ENERGA-OBRÓT SA

135	7.4.2.2	<p>7.4.2.2 maksymalnie 80% przepustowości technicznej danego punktu jest oferowane w roku gazowym (R) na produkty roczne oferowane dla lat gazowych od R+6 do R+15,</p>	<p>Proponujemy ograniczyć liczbę produktów długoterminowych dostępnych na aukcji do 5 następujących po sobie lat gazowych. Ze względu na zmienność taryfy niemożliwe jest oszacowanie stawek dla tak odległego terminu co wiąże się ze zwiększeniem ryzyka po stronie ZUP związanym z koniecznością ponoszenia opłat za zakupione moce. Proponujemy usunięcie punktu 7.4.2.2</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>OSP daje możliwość rezerwacji przepustowości do 15 lat do przodu jednakowo dla wszystkich ZUP. Jednakże ZUP może samodzielnie dokonywać oceny ryzyka i podejmować odpowiednie działania. Oferowanie przepustowości na okres do 15 lat wynika z NC CAM i jest obecnie stosowane chociażby na rynku niemieckim. W przypadku, gdy zainteresowanie przepustowością na długoterminowe okresy będzie znikome, OSP rozważy skrócenie okresu oferowanych produktów.</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyczna SA</p>
136	7.4.2.4	<p>7.4.2.4 Niesprzedana przepustowość produktów, o których mowa w pkt. 7.4.2.37.4.2.37.4.2.37.4.2.3, jest oferowana w ramach produktów miesięcznych, dobowych lub śróddziennych.</p>	<p>W celu wsparcia rozwoju rynku krótkoterminowego w Polsce minimum 10% przepustowości technicznych powinno być dostępne dla ofert miesięcznych, dobowych i śróddziennych.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Zapisy IRiESP odpowiadają zapisom NC CAM i określają maksymalne i minimalne wartości jakie może zastosować OSP. Należy wskazać, iż zgodnie z art. 8 ust. 9 podział dot. ilości przepustowości na okresy krótkoterminowe uzgadniany jest przez OSP i OSW oraz zatwierdzany przez odpowiednie organy regulacyjne. OSP będzie dążył do zwiększenia oferowania zdolności krótkoterminowej.</p>	<p>ENiGAZ Sp. z o.o.</p>

137	7.4.2.4	<p>7.4.2.4 <i>Niesprzedana przepustowość produktów, o których mowa w pkt. 7.4.2.37.4.2.37.4.2.37.4.2.3, jest oferowana w ramach produktów miesięcznych, dobowych lub śróddziennych.</i></p>	<p>W celu wsparcia rozwoju rynku krótkoterminowego w Polsce proponujemy zastosowanie zapisu w tym punkcie "co najmniej przepustowości technicznych".</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Zapisy IRiESP odpowiadają zapisom NC CAM i określają maksymalne i minimalne wartości jakie może zastosować OSP. Należy wskazać, iż zgodnie z art. 8 ust. 9 podział dot. ilości przepustowości na okresy krótkoterminowe uzgadniany jest przez OSP i OSW oraz zatwierdzany przez odpowiednie organy regulacyjne. OSP będzie dążył do zwiększenia oferowania zdolności krótkoterminowej.</p>	<p>ENERGA-OBRÓT SA</p>
138	7.4.5 7.4.6	<p>7.4.5 <i>OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych w FPWEOSP, FPWYOSP oraz PWP dla produktów rocznych, kwartalnych oraz miesięcznych, gdy 90% przepustowości technicznej danego fizycznego punktu została przydzielona w ramach produktów udostępnianych na zasadach ciągłych.</i></p> <p>7.4.6 <i>OSP udostępnia przepustowość na zasadach przerywanych w FPWEOSP, FPWYOSP oraz PWP dla produktów dobowych oraz śróddziennych, gdy 100% przepustowości technicznej danego fizycznego punktu została przydzielona w ramach produktów</i></p>	<p>interruptible capacity should be commercialized with an ex-ante discount (instead of ex-post reimbursement proportional to the observed reduction). For annual, quarterly and monthly products the interruptible capacity should be sold in parallel with firm capacity</p>	<p>Wyjaśnienie.</p>	<p>OSP w celu maksymalizacji wykorzystania zdolności ciągłej usługi przerywane oferuje przy określonym stopniu rezerwacji zdolności ciągłej.</p> <p>Zgodnie z CAM NC (Art 21 (8)), jeżeli zdolność przerywana jest oferowana, jej alokacja następuje w drodze oddzielnej aukcji po dokonaniu alokacji zdolności ciągłej o tym samym okresie obowiązywania, ale przed początkiem aukcji zdolności ciągłej o krótszym okresie obowiązywania, z wyjątkiem śróddziennej zdolności przerywanej.</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>

		udostępnianych na zasadach ciągłych.				
139	7.4.12.4	7.4.12.4 Aukcje odbywają się w terminach określonych w Kalendarzu Aukcji.	Aukcje produktów kwartalnych zgodnie z Kalendarzem Aukcji ENTSOG odbywają się raz w roku na wszystkie produkty kwartalne. Proponujemy dodatkowy zapis, aby aukcje tych produktów odbywały się ponadto również co kwartał, przed rozpoczęciem kwartału poddawanego licytacji.	Uwaga nieuwzględniona	GAZ- SYSTEM w ramach prac ENTSG wnioskował o uwzględnienie dodatkowego terminu dla aukcji kwartalnych jednak z uwagi na to, że takie rozwiązanie nie było sygnalizowane przez uczestników rynku w ramach prac nad NC CAM propozycja została odrzucona. W związku z tym, że podzielamy stanowisko propozycja zostanie ponownie zgłoszona w ramach konsultacji ACER w zakresie zmian do CAM NC (termin konsultacji upływa 31 sierpnia 2015). W chwili obecnej OSP może zaoferować przepustowość w terminach i na zasadach określonych w NC CAM.	Hermes Energy Group S.A.

140	7.4.12.4	7.4.12.4 Aukcje odbywają się w terminach określonych w Kalendarzu Aukcji.	Aukcje produktów kwartalnych zgodnie z Kalendarzami Aukcji ENTSOG odbywają się raz w roku na wszystkie produkty kwartalne. Proponujemy dodatkowy zapis, aby aukcje tych produktów odbywały się ponadto również co kwartał, przed rozpoczęciem kwartału poddawanego licytacji.	Uwaga nieuwzględniona	GAZ- SYSTEM w ramach prac ENTSOG wnioskował o uwzględnienie dodatkowego terminu dla aukcji kwartalnych jednak z uwagi na to, że takie rozwiązanie nie było sygnalizowane przez uczestników rynku w ramach prac nad NC CAM propozycja została odrzucona. W związku z tym, że podzielamy stanowisko propozycja zostanie ponownie zgłoszona w ramach konsultacji ACER w zakresie zmian do CAM NC (termin konsultacji upływa 31 sierpnia 2015). W chwili obecnej OSP może zaoferować przepustowość w terminach i na zasadach określonych w NC CAM.	IPE Trading Sp. z o.o.
141	7.4.12.4	7.4.12.4 Aukcje odbywają się w terminach określonych w Kalendarzu Aukcji.	Oprócz aukcji na produktów kwartalnych odbywających się raz w roku, powinna zostać udostępniona również możliwość ich zakupu przez rozpoczęciem każdego kwartału.	Uwaga nieuwzględniona	GAZ- SYSTEM w ramach prac ENTSOG wnioskował o uwzględnienie dodatkowego terminu dla aukcji kwartalnych jednak z uwagi na to, że takie rozwiązanie nie było sygnalizowane przez uczestników rynku w ramach prac nad NC CAM propozycja została odrzucona. W związku z tym, że podzielamy stanowisko propozycja zostanie ponownie zgłoszona w ramach konsultacji ACER w zakresie zmian do CAM NC (termin konsultacji upływa 31 sierpnia 2015).	Towarzystwo Obrotu Energią

					W chwili obecnej OSP może zaoferować przepustowość w terminach i na zasadach określonych w NC CAM.	
142	7.4.13	7.4.13 Platforma internetowa do przeprowadzania aukcji	Możliwość używania różnych platform internetowych, na których mogą odbywać się aukcje z powodu różnej ich specyfiki oraz różnic w ich regulaminach może powodować dla użytkowników trudności i problemy. Należy pamiętać, że są to narzędzia używane przez Użytkowników dość rzadko. Wobec powyższego proponujemy przyjąć i jasno określić, że platformy internetowe inne niż Platforma Aukcyjna będą używane jedynie w sytuacjach awaryjnych lub wcześniej nieprzewidzianych.	Wyjaśnienie	<p>Z uwagi na liczbę produktów, która będzie oferowana w drodze aukcji Platforma Aukcyjna/Platforma internetowa do przeprowadzania aukcji będzie powszechnie używanym narzędziem przez Użytkowników, którzy są zainteresowani przydziałem przepustowości na punktach połączenia z krajami sąsiadującymi.</p> <p>Korzystanie z Platformy Aukcyjnej/ Platformy internetowej do przeprowadzania aukcji dla Użytkownika Systemu jest bez płatne.</p> <p>Aktualnie, dla przeprowadzania procedury alokacji w trybie aukcji, w podstawie wykorzystywana jest platforma internetowa prowadzona przez OSP.</p> <p>W celu zdefiniowanie rozwiązania, w zakresie przepustowości oferowanych na zasadach powiązanych na punktach połączenie z krajami sąsiadującymi na połączeniu z krajami UE, w tym,</p>	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.

					uzgodnienia w zakresie Platformy internetowej, na której będą wspólnie oferowane przepustowości prowadzone są rozmowy z Operatorami systemów państw ościennych Z uwagi na złożoność rozmów nie możemy zagwarantować miesięcznego terminu wyprzedzenia podania informacji o platformie internetowej, na której przeprowadzona będzie aukcja. Tak informacja może być podana w terminie 7.4.12.3 IRiESP.	
143	7.4.13.2	<i>7.4.13.2 Aukcje mogą być również przeprowadzane na platformie internetowej wskazanej przez OSP zgodnie z regulaminem tej platformy. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o platformie internetowej, na której będą przeprowadzane aukcje.</i>	Wnioskujemy, aby informacja o platformie internetowej, na której będą przeprowadzane aukcje była publikowana na stronie internetowej OSP z minimum miesięcznym wyprzedzeniem.	Wyjaśnienie.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP. Informacja o platformie aukcyjnej będzie publikowana przez OSP nie później niż wraz z informacją o oferowanym produkcie.	PGNIG S.A.

144	7.4.13.2	<p>7.4.13.2 Aukcje mogą być również przeprowadzane na platformie internetowej wskazanej przez OSP zgodnie z regulaminem tej platformy. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o platformie internetowej, na której będą przeprowadzane aukcje.</p>	<p>Postulujemy o wprowadzenie zapisu zobowiązującego OSP do poinformowania Użytkowników Systemu na co najmniej miesiąc przed pierwszą aukcją o wybranej przez OSP platformie internetowej.</p>	<p>Wyjaśnienie.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP. Informacja o platformie aukcyjnej będzie publikowana przez OSP nie później niż wraz z informacją o oferowanym produkcie.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>
145	7.4.13.2 7.4.13.3 7.4.13.4	<p>7.4.13.2 Aukcje mogą być również przeprowadzane na platformie internetowej wskazanej przez OSP zgodnie z regulaminem tej platformy. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o platformie internetowej, na której będą przeprowadzane aukcje.</p> <p>7.4.13.3 Platforma internetowa, na której będą przeprowadzane aukcje, o której mowa w pkt. 7.4.13.2 zostanie uzgodniona i zaakceptowana przez Prezesa URE.</p> <p>7.4.13.4 Aukcja będzie przeprowadzona zgodnie z regulaminem platformy internetowej, o której mowa w pkt. 7.4.13.3.</p>	<p>Brak jest przejrzystości i zasad wprowadzania Regulaminu Platformy do prowadzenia aukcji. Zapisy związane z Regulaminem powinny być bardziej uszczegółowione i doprecyzowane w IRIESP; Operator nie powinien ograniczać się do wskazywania tylko jednej Platformy ze względu na koszty uczestnictwa, tj. dodatkowe opłaty, zabezpieczenia;</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>IRiESP reguluje zasady oferowania przez OSP produktów z zakresu przepustowości. Zasady funkcjonowania platformy internetowej do przeprowadzania aukcji powinny być określone w regulaminie danej platformy. Ze względu na fakt, iż procedura aukcji może być przeprowadza na innych platformach niż Platforma Aukcyjna (np. w przypadku uzgodnienia innej platformy z operatorem sąsiedniego kraju) w IRIESP wprowadzono możliwość wskazania innej platformy – po uzgodnieniu i zaakceptowaniu przez URE. Dodatkowo pragniemy wskazać, iż korzystanie przez ZUP z platformy internetowej do przeprowadzania aukcji jest bezpłatne i nie wiąże się z dodatkowymi zabezpieczeniami.</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energia</p>

146	<p>7.4.13.2 Aukcje mogą być również przeprowadzane na platformie internetowej wskazanej przez OSP zgodnie z regulaminem tej platformy. OSP publikuje na swojej stronie internetowej informację o platformie internetowej, na której będą przeprowadzane aukcje.</p> <p>7.4.13.2 7.4.13.3 7.4.13.3 7.4.13.4</p> <p>7.4.13.3 Platforma internetowa, na której będą przeprowadzane aukcje, o której mowa w pkt. 7.4.13.2 zostanie uzgodniona i zaakceptowana przez Prezesa URE.</p> <p>7.4.13.4 Aukcja będzie przeprowadzona zgodnie z regulaminem platformy internetowej, o której mowa w pkt. 7.4.13.3.</p>	<p>Brak jest przejrzystości i zasad wprowadzania Regulaminu Platformy do prowadzenia aukcji. Zapisy związane z Regulaminem powinny być bardziej uszczegółowione i doprecyzowane w IRIESP; Operator nie powinien ograniczać się do wskazywania tylko jednej Platformy ze względu na koszty uczestnictwa, tj. dodatkowe opłaty, zabezpieczenia;</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>IRiESP reguluje zasady oferowania przez OSP produktów z zakresu przepustowości. Zasady funkcjonowania platformy internetowej do przeprowadzania aukcji powinny być określone w regulaminie danej platformy. Ze względu na fakt, iż procedura aukcji może być przeprowadza na innych platformach niż Platforma Aukcyjna (np. w przypadku uzgodnienia innej platformy z operatorem sąsiedniego kraju) w IRIESP wprowadzono możliwość wskazania innej platformy – po uzgodnieniu i zaakceptowaniu przez URE. Dodatkowo pragniemy wskazać, iż korzystanie przez ZUP z platformy internetowej do przeprowadzania aukcji jest bezpłatne i nie wiąże się z dodatkowymi zabezpieczeniami.</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>
147	<p>7.5 Udostępnianie przepustowości na zasadach powiązanych.</p> <p>7.5.1 Dostępna przepustowość fizycznych punktów wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym państwa członkowskiego Unii Europejskiej, o której mowa w pkt. 7.1.10, jest udostępniana przez OSP na zasadach powiązanych, w ramach wspólnej aukcji przeprowadzonej zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt. 7.4 prowadzonej</p>	<p>should we understand that in case of bundled auction with ISO using another auction platform (such as Prisma) two parallel auctions will be ran on both platforms, with shippers having the possibility to participate in one or the other auction ? Detailed example on the processes should be given as soon as possible</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Aukcje produktów powiązanych będą przeprowadzone na jednej platformie, wspólnie wybranej przez odpowiednich Operatorów.</p> <p>Prowadzone są rozmowy z Operatorami systemów ościennych, które mają na celu zdefiniowanie rozwiązania, w zakresie przepustowości oferowanych na zasadach powiązanych na punktach połączenie z krajmy sąsiadującymi na</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>

przez OSP i OSW.
7.5.2 OSP może udostępniać dostępną przepustowość na zasadach powiązanych w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym sąsiedniego kraju niebędącego członkiem Unii Europejskiej.
7.5.3 W wyniku wspólnie przeprowadzonej przez operatorów systemów współpracujących, procedury przydziału dostępnej przepustowości w punkcie na połączeniu systemów przesyłowych lub przydziału dostępnej przepustowości w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), w obu systemach następuje przydział dla tego samego podmiotu, takiej samej ilości dostępnej przepustowości (mocy umownej), w ramach takiego samego produktu.
7.5.4 Przed aukcją przepustowości na zasadach powiązanych, OSP, poza informacjami, o których mowa w pkt. 7.4.12.2 opublikuje na swojej stronie internetowej informację dotyczącą:
7.5.4.1 nazwy OSW udostępniającego swoją przepustowość w danej aukcji wspólnie z OSP,
7.5.4.2 platformy internetowej, na której zostanie przeprowadzona aukcja przepustowości na zasadach powiązanych,
7.5.4.3 waluty obowiązującej w danej aukcji,
7.5.4.4 stosunku podziału wartości SOS uzyskanego w wyniku aukcji każdego z produktów z zakresu przepustowości na zasadach powiązanych pomiędzy OSP i OSW.

połączeniu z krajami UE, w tym, uzgodnienia w zakresie Platformy internetowej, na której będą wspólnie oferowane przepustowości.

		<p>7.5.5 W przypadku, gdy dla aukcji przepustowości na zasadach powiązanych, walutą właściwą będzie waluta inna niż PLN, obowiązywać będą następujące zasady:</p> <p>7.5.5.1 przed rozpoczęciem aukcji, stawkę opłaty za usługi przesyłania wynikającą z Taryfy dla każdego z produktów przepustowości na zasadach powiązanych, OSP przeliczy – wyłącznie w celu publikacji na platformie internetowej, – na walutę właściwą dla danej aukcji po średnim kursie wymiany tej waluty ustalonym przez Narodowy Bank Polski i ogłoszonym w tabeli A w dniu roboczym poprzedzającym dzień publikacji informacji, o której mowa w pkt. 7.5.4;</p> <p>7.5.5.2 po zamknięciu aukcji, wartość SOS osiągnięta w wyniku aukcji zostanie przeliczona przez OSP na PLN po średnim kursie wymiany waluty właściwej dla danej aukcji ustalonym przez Narodowy Bank Polski i ogłoszonym w tabeli A w dniu roboczym poprzedzającym dzień publikacji informacji, o której mowa w pkt. 7.5.4.</p>				
148	7.5	<p>7.5 Udostępnianie przepustowości na zasadach powiązanych.</p> <p>7.5.1 Dostępna przepustowość fizycznych punktów wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym państwa członkowskiego Unii Europejskiej, o której mowa w pkt. 7.1.10, jest udostępniana przez OSP na zasadach powiązanych, w ramach wspólnej aukcji przeprowadzonej zgodnie z zasadami, o których mowa w pkt. 7.4 prowadzonej</p>	<p>In the case where a 100% owned subsidiary is active on one side of the border, it should be possible for its mother company to buy a bundled product, then to allocate only the Polish part of the capacity to it subsidiary without this being considered as a secondary market trade.</p> <p>This is a common position within EFET.</p> <p>The implementation of the 'bundling</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z postanowieniami NC CAM przepustowość powiązana udostępniana jest na rzecz tylko jednego podmiotu po obu stronach granicy.</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>

przez OSP i OSW.
7.5.2 OSP może udostępniać dostępną przepustowość na zasadach powiązanych w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia na połączeniu z systemem przesyłowym sąsiedniego kraju niebędącego członkiem Unii Europejskiej.
7.5.3 W wyniku wspólnie przeprowadzonej przez operatorów systemów współpracujących, procedury przydziału dostępnej przepustowości w punkcie na połączeniu systemów przesyłowych lub przydziału dostępnej przepustowości w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), w obu systemach następuje przydział dla tego samego podmiotu, takiej samej ilości dostępnej przepustowości (mocy umownej), w ramach takiego samego produktu.
7.5.4 Przed aukcją przepustowości na zasadach powiązanych, OSP, poza informacjami, o których mowa w pkt. 7.4.12.2 opublikuje na swojej stronie internetowej informację dotyczącą:
7.5.4.1 nazwy OSW udostępniającego swoją przepustowość w danej aukcji wspólnie z OSP,
7.5.4.2 platformy internetowej, na której zostanie przeprowadzona aukcja przepustowości na zasadach powiązanych,
7.5.4.3 waluty obowiązującej w danej aukcji,
7.5.4.4 stosunku podziału wartości SOS uzyskanego w wyniku aukcji każdego z produktów z zakresu przepustowości na zasadach powiązanych pomiędzy OSP i

provision' of the CAM NC will also have important implications for market participants who have different legal entities registered (holding different licenses) at the two sides of an IP. In these cases market participants would have to obtain new licenses to be able to book cross-border capacity. This is clearly against the spirit of the CAM NC and EU internal market policy, as it would amount to a barrier to cross-border trade.

		<p>OSW.</p> <p>7.5.5 W przypadku, gdy dla aukcji przepustowości na zasadach powiązanych, walutą właściwą będzie waluta inna niż PLN, obowiązywać będą następujące zasady:</p> <p>7.5.5.1 przed rozpoczęciem aukcji, stawkę opłaty za usługi przesyłania wynikającą z Taryfy dla każdego z produktów przepustowości na zasadach powiązanych, OSP przeliczy – wyłącznie w celu publikacji na platformie internetowej, – na walutę właściwą dla danej aukcji po średnim kursie wymiany tej waluty ustalonym przez Narodowy Bank Polski i ogłoszonym w tabeli A w dniu roboczym poprzedzającym dzień publikacji informacji, o której mowa w pkt. 7.5.4;</p> <p>7.5.5.2 po zamknięciu aukcji, wartość SOS osiągnięta w wyniku aukcji zostanie przeliczona przez OSP na PLN po średnim kursie wymiany waluty właściwej dla danej aukcji ustalonym przez Narodowy Bank Polski i ogłoszonym w tabeli A w dniu roboczym poprzedzającym dzień publikacji informacji, o której mowa w pkt. 7.5.4.</p>				
149	7.5.5.1	7.5.5.1 przed rozpoczęciem aukcji, stawkę opłaty za usługi przesyłania wynikającą z Taryfy dla każdego z produktów przepustowości na zasadach powiązanych, OSP przeliczy – wyłącznie w celu publikacji na platformie internetowej, – na	typo on the fourth line "for a the auction". I understand that the exchange rate used for conversion will be the same before and after the auction, do you confirm ?	Wyjaśnienie	Tak. Informacja o cenie wyrażonej w euro ma jedynie charakter informacyjny – zobowiązania pomiędzy ZUP a OSP zgodnie z polskimi przepisami prawa określone są w polskiej walucie PLN.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria

		walutę właściwą dla danej aukcji po średnim kursie wymiany tej waluty ustalonym przez Narodowy Bank Polski i ogłoszonym w tabeli A w dniu roboczym poprzedzającym dzień publikacji informacji, o której mowa w pkt. 7.5.4;				
150	7.6	<p>7.6 Przydział Przepustowości w FPWEŹDO, FPWEM FPWEOA MFPWEOSD MFPWEOSM FPWEOIR FPWYOK, FPWYM, FPWYOA, MFPWYOSD oraz MFPWYOSM. (...)</p> <p>7.6.2 Przydział przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych następuje dla produktów:</p> <p>7.6.2.1 rocznych na rok gazowy przypadający po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości;</p> <p>7.6.2.2 kwartalnych lub miesięcznych, na rok gazowy następujący po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości lub na rok gazowy, w którym następuje przydział przepustowości.</p>	<p>W ocenie OSD należy rozbudować postanowienia dotyczące Przydziału Przepustowości w MFPWE_{OSD} oraz MFPWY_{OSD}. Z obecnego brzmienia proponowanych zapisów nie wynika m.in. maksymalny okres, na jaki może zostać przydzielona przepustowość na rzecz OSD (obecnie obowiązująca IRiESP przewiduje okres maksymalnie 4 lat). Literalna analiza pkt 7.6.2 może prowadzić do wniosku, że OSD może ubiegać się o przydział przepustowości na okres maksymalnie jednego roku gazowego, co jak się wydaje nie było intencją OSP.</p>	Wyjaśnienie	<p>Maksymalny okres Przydziału Przepustowości w MFPWE_{OSD} oraz MFPWY_{OSD} został zdefiniowany w pkt 7.6.2 i 7.6.9.3 i wynosi jeden rok gazowy. Intencją OSP było skrócenie okresu Przydziału Przepustowości w MFPWE_{OSD} oraz MFPWY_{OSD} w świetle zachowania Użytkowników Systemu na etapie wniosków rocznych o przydział.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcyjowanych” (w IRiESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</p>

151	7.6	<p>7.6 Przydział Przepustowości w FPWEŹDO, FPWEM FPWEOA MFPWEOSD MFPWEOSM FPWEOIR FPWYOK, FPWYM, FPWYOA, MFPWYOSD oraz MFPWYOSM. (...)</p> <p>7.6.2 Przydział przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych następuje dla produktów:</p> <p>7.6.2.1 rocznych na rok gazowy przypadający po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości;</p> <p>7.6.2.2 kwartalnych lub miesięcznych, na rok gazowy następujący po roku gazowym, w którym następuje przydział przepustowości lub na rok gazowy, w którym następuje przydział przepustowości.</p>	<p>Wątpliwości budzi procedura nabywania Przydziału przepustowości przez OSD. W szczególności pkt 7.6 nie wskazuje maksymalnego okresu na jaki może zostać zamówiona przepustowość. Czy to oznacza, że może zostać ona przyznana bezterminowo?</p>	Wyjaśnienie	<p>Maksymalny okres Przydziału Przepustowości w MFPWE_{OSD} oraz MFPWY_{OSD} został zdefiniowany w pkt 7.6.2 7.6.9.3 i wynosi jeden rok gazowy.</p>	DUON Dystrybucja S.A.
152	7.6.4 i 7.6.5	<p>7.6.4 Przydział przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia (MFPWEOSD) oraz w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia (MFPWYOSD) następuje wyłącznie na rzecz OSD, którego system dystrybucyjny jest przyłączony w tych punktach do systemu</p>	<p>Analogiczna zasada powinna obowiązywać OIR, vide uwagi do pkt 7.1.13.</p>	Uwaga nieuwzględniona.	<p>Wyjaśnienie przy uwadze do punktu 7.1.13</p>	PGNIG S.A.

		<p>przesyłowego.</p> <p>7.6.5 Przydział przepustowości w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia (MFPWEOSM) oraz w międzysystemowych fizycznych punktach wyjścia (MFPWYOSM) następuje wyłącznie na rzecz OSM, którego instalacja jest przyłączona w tych punktach do systemu przesyłowego.</p>				
153	7.6.5 (A)	<p>(propozycja dodania punktu)</p>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego po pkt. 7.6.5 zapisu pkt. 7.6.5 (A) o brzmieniu: "Jeżeli przez Użytkownika Systemu posiadającego przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego do instalacji odbiorcy końcowego (FPWYOK) na okres roczny kończący się w trakcie trwania roku gazowego, zostanie dokupiona przepustowość w tym samym punkcie wyjścia przez tego samego bądź nowego Użytkownika Systemu co najmniej do końca roku gazowego, to tak nabyta przepustowość (moc umowna) będzie traktowana jak produkt długoterminowy." Wprowadzenie takiego zapisu powoduje iż Odbiorca Końcowy nie będzie ponosił zawyżonych opłat za zamawianą dla niego moc umową w związku z wyborem przez niego innego</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiednich ryzyk po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią</p>

			<p>sprzedawcy bądź kontynuacją u dotychczasowego sprzedawcy, zwłaszcza, że zawsze będzie zachowana ciągłość dostaw i "zasada kontraktu długoterminowego" przez Klienta.</p>	<p>kompetencyjny IRIESP.</p> <p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcyjnowanych” (w IRIESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.</p>		
154	7.6.5 (A)	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego po pkt. 7.6.5 zapisu pkt. 7.6.5 (A) o brzmieniu: "Jeżeli przez Użytkownika Systemu posiadającego przepustowość (moc umowną) w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego do instalacji odbiorcy końcowego (FPWYOK) na okres roczny kończący się w trakcie trwania roku gazowego, zostanie dokupiona przepustowość w tym samym punkcie wyjścia przez tego samego bądź nowego Użytkownika</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>

			<p>Systemu co najmniej do końca roku gazowego, to tak nabyta przepustowość (moc umowna) będzie traktowana jak produkt długoterminowy." Wprowadzenie takiego zapisu powoduje iż Odbiorca Końcowy nie będzie ponosił zawyżonych opłat za zamawianą dla niego moc umową w związku z wyborem przez niego innego sprzedawcy bądź kontynuacją u dotychczasowego sprzedawcy, zwłaszcza, że zawsze będzie zachowana ciągłość dostaw i "zasada kontraktu długoterminowego" przez Klienta.</p>		<p>użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiednich ryzyk po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRIESP.</p> <p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcyjnowanych” (w IRIESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okres przydziału z czterech do jednego roku gazowego.</p>	
155	7.6.6.	7.6.6.1.3 przydział przepustowości (mocy umownej) w fizycznych	W przedmiotowym postanowieniu należy określić maksymalny okres, na	Uwaga uwzględnion	W punkcie 7.6.6.1.3 określono iż przydział przepustowości następuje na rok gazowy	Polska Spółka

	1.3	<p>punktach wyjścia na okresy roczne, maksymalnie jednak na okres do 4 lat gazowych, następujących dla produktów rocznych w roku gazowym następującym po roku gazowym, w którym został złożony wniosek, w trakcie roku gazowego i poza procedurą udostępniania przepustowości, gdy jest to uzasadnione zakończeniem realizacji przez OSP umowy o przyłączenie w tym fizycznym punkcie wyjścia.</p>	<p>jaki może zostać złożony przydział przepustowości. Kształt obecnych postanowień instrukcji prowadzi do wniosku, że OSD może zamówić Przydział przepustowości jedynie na okres roku gazowego.</p>	a	<p>poprzedzający rok w którym jest składany wniosek – tj. na 1 rok gazowy do przodu.</p>	<p>Gazownictwa Sp. z o.o.</p>
156	7.6.6.1.4	<p>(propozycja dodania punktu)</p>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego po pkt. 7.6.6.1.3: zapisu pkt 7.6.6.1.4 o brzmieniu: "Dokupienie przepustowości o której mowa w pkt. 7.6.5 (A) następuje na wniosek Użytkownika Systemu o PP w tym punkcie wyjścia na złożonym nie wcześniej niż dwa (2) miesiące i nie później niż jeden (1) miesiąc przed przewidywanym terminem rozpoczęcia korzystania z przepustowości (mocy umownej) przez Odbiorcę Końcowego." Wprowadzenie tego zapisu jest konsekwencją wprowadzenia zapisu 7.6.5 (A).</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią</p>

				<p>przeniesienia odpowiednich ryzyk po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRiESP.</p> <p>Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.</p> <p>W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcjonowanych” (w IRiESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku gazowego.</p>		
157	7.6.6.1.4	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego po pkt. 7.6.6.1.3: zapisu pkt 7.6.6.1.4 o brzmieniu: "Dokupienie przepustowości o której mowa w pkt. 7.6.5 (A) następuje na wniosek Użytkownika Systemu o PP w tym punkcie wyjścia na złożonym nie wcześniej niż dwa (2) miesiące i nie później niż jeden (1)</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Przepustowość nabywana jest przez OSD w celu realizacji usług dystrybucyjnych, co jest podstawową komercyjną działalnością OSD. Operator Systemu Przesyłowego (podobnie zresztą jak i OSD) jest przedsiębiorstwem regulowanym, którego przychody zależą od Taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>

miesiąc przed przewidywanym terminem rozpoczęcia korzystania z przepustowości (mocy umownej) przez Odbiorcę Końcowego." Wprowadzenie tego zapisu jest konsekwencją wprowadzenia zapisu 7.6.5 (A).

w odpowiednim cyklu. Stawki taryfowe określone są z jednej strony na podstawie uznanych kosztów uzasadnione z drugiej zamówionych przepustowości przez użytkowników systemu. Zmniejszanie zamówionych przepustowości w trakcie roku nie powoduje zmian stawek opłat, zatem powoduje zmniejszenie przewidywanego przez Regulatora i OSP przychodu regulowanego. Sposób przeniesienia odpowiednich ryzyk po stronie OSD jak również wysokość współczynników dla stawek krótszych niż roczne wykracza poza zakres kompetencyjny IRiESP.

Niemniej jednak na podstawie uwag zgłoszonych w ramach konsultacji wprowadzono zapis umożliwiający zmniejszenie przepustowości w wyjątkowych jednostkowych i uzasadnionych przypadkach.

W związku z tym, że Przydział Przepustowości na lata gazowe 2 do 4 nie był wiążący dla Użytkowników Sieci w zakresie punktów „nieaukcyjowanych” (w IRiESP przewidziana była możliwość zmniejszenia PP) dodatkowo planując rozwój systemu przesyłowego OSP bierze pod uwagę aktualne obciążenia i informacje o planowanym rozwoju od operatorów systemów współpracujących w tym OSD (pkt 4.1.) skrócono okresu przydziału z czterech do jednego roku

					gazowego.	
158	7.6.6.2	7.6.6.2 Użytkownik Systemu składa do OSP wnioski o przydział dostępnej przepustowości poprzez SWI.	Należy przywrócić poprzednie brzmienie analizowanego punktu, zgodnie z którym wniosek o przydział przepustowości powinien być składany z wykorzystaniem formularzy publikowanych na stronie internetowej OSP (a nie poprzez system SWI jak zaproponowano w projekcie IRiESP). Szczegółowe uzasadnienie niniejszej uwagi znajduje się w uwagach ogólnych.	Uwaga nieuwzględniona	Szczegółowe wyjaśnienia w odpowiedzi do uwagi ogólnej.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
159	7.6.7.3	7.6.7.3 Złożenie wniosku następuje z chwilą rejestracji wniosku przez OSP w SWI.	Proponuje się rezygnację z wprowadzania zmiany do przedmiotowego punktu polegającej na tym, że "złożenie wniosku następuje z chwilą rejestracji wniosku przez OSP w SWI" oraz przywrócenie jego poprzedniego brzmienia. Szczegółowe uzasadnienie niniejszej uwagi znajduje się w uwagach ogólnych.	Uwaga nieuwzględniona	Szczegółowe wyjaśnienia w odpowiedzi do uwagi ogólnej.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
160	7.6.7.4	7.6.7.4 Na wniosek Odbiorcy końcowego, OSP przekazuje informację o ilościach przepustowości o jakich przydzielenie wniosku Użytkownicy Systemu dla fizycznego punktu wyjścia zlokalizowanego na połączeniu z jego instalacją.	Propozycja zmiany zapisu: "Na wniosek Odbiorcy końcowego, OSP przekazuje informację o ilościach przepustowości o jakich przydzielenie wniosku Użytkownicy Systemu i ilościach przepustowości przydzielonych Użytkownikom Systemu dla fizycznego punktu wyjścia zlokalizowanego na połączeniu z jego instalacją. OSP wskazuje nazwy Użytkowników Systemu."	Wyjaśnienie	Zgodnie z pkt. 2.5.1.9 IRiESP odbiorca ma prawo uzyskać informację, którzy Użytkownicy Sieci korzystają z przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wyjścia, z którego jest zasilana jego instalacja.	Towarzystwo Obrotu Energią

			Rozszerzenie zapisu o przydzielone przepustowości stanowi pełną informację dla Odbiorcy Końcowego.			
161	7.6.7.4	7.6.7.4 Na wniosek Odbiorcy końcowego, OSP przekazuje informację o ilościach przepustowości o jakich przydzielenie wnioskują Użytkownicy Systemu dla fizycznego punktu wyjścia zlokalizowanego na połączeniu z jego instalacją.	Propozycja zmiany zapisu: "Na wniosek Odbiorcy końcowego, OSP przekazuje informację o ilościach przepustowości o jakich przydzielenie wnioskują Użytkownicy Systemu i ilościach przepustowości przydzielonych Użytkownikom Systemu dla fizycznego punktu wyjścia zlokalizowanego na połączeniu z jego instalacją. OSP wskazuje nazwy Użytkowników Systemu." Rozszerzenie zapisu o przydzielone przepustowości stanowi pełną informację dla Odbiorcy Końcowego.	Wyjaśnienie	Zgodnie z pkt. 2.5.1.9 IRIESP odbiorca ma prawo uzyskać informację, którzy Użytkownicy Sieci korzystają z przepustowości (mocy umownej) w fizycznym punkcie wyjścia, z którego jest zasilana jego instalacja.	TAURON Polska Energia S.A.
162	7.6.8.10	7.6.8.10 OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku o którym mowa w pkt. 7.6.6.1.2 lub pkt. 7.6.6.1.3, w terminie trzydziestu (30) dni od daty otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku. Wnioski rozpatrywane są w kolejności otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku.	Odniesienie zawarte w tym punkcie nie obejmuje wniosku z pkt 7.6.6.1.1.	Wyjaśnienie	Tak punkt nie obejmuje wniosku, o którym mowa w pkt Punkt 7.6.6.1.1 dotyczy wniosków o przydział przepustowości, dla których sposób i terminy zostały określone w pkt. 7.6.9.	PGNIG S.A.
163	7.6.8.	7.6.8.10 OSP informuje wnioskodawcę o wyniku	Zmiana zapisu: "OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia	Uwaga nieuwzględni	Konsekwencja nie dodania pkt. 7.6.5 (A)	Towarzystwo

	10	rozpatrzenia wniosku o którym mowa w pkt. 7.6.6.1.2 lub pkt. 7.6.6.1.3, w terminie trzydziestu (30) dni od daty otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku. Wnioski rozpatrywane są w kolejności otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku.	wniosku o którym mowa w pkt. 7.6.6.1.2 lub pkt. 7.6.6.1.3 lub pkt. 7.6.6.1.4, w terminie trzydziestu (30) dni od daty otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku. Wnioski rozpatrywane są w kolejności otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku." Uzupelnienie zapisu w związku z wprowadzeniem zapisu 7.6.5 (A).	ona.		Obrotu Energią
164	7.6.8.10	7.6.8.10 OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku o którym mowa w pkt. 7.6.6.1.2 lub pkt. 7.6.6.1.3, w terminie trzydziestu (30) dni od daty otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku. Wnioski rozpatrywane są w kolejności otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku.	Zmiana zapisu: "OSP informuje wnioskodawcę o wyniku rozpatrzenia wniosku o którym mowa w pkt. 7.6.6.1.2 lub pkt. 7.6.6.1.3 lub pkt. 7.6.6.1.4, w terminie trzydziestu (30) dni od daty otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku. Wnioski rozpatrywane są w kolejności otrzymania poprawnego pod względem formalno-prawnym wniosku." Uzupelnienie zapisu w związku z wprowadzeniem zapisu 7.6.5 (A).	Uwaga nieuwzględni ona.	Konsekwencja nie dodania pkt. 7.6.5 (A)	TAURON Polska Energia S.A.
165	7.6.8.2	7.6.8.2 W przypadku, gdy w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku w terminie pięciu (5) dni	W świetle powyższych uwag należy zaproponować wyeliminowanie reguły, zgodnie z którą "wezwanie do uzupełnienia wniosku następuje poprzez SWI". Szczegółowe uzasadnienie niniejszej uwagi znajduje się w uwagach o charakterze ogólnym.	Uwaga nieuwzględni ona.	Wyjaśnienia w uwagach ogólnych.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

		<p>roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie. Wezwanie do uzupełnienia wniosku następuje poprzez SWI.</p>				
166	7.6.8.2	<p>7.6.8.2 W przypadku, gdy w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie. Wezwanie do uzupełnienia wniosku następuje poprzez SWI.</p>	<p>Proponujemy by wezwanie o którym mowa w pkt. 7.6.8.2 następowało również poprzez informację wysyланą na adres poczty elektronicznej wskazany we wniosku.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Komunikaty o zmianach/wnioskach wprowadzonych w SWI będą przekazywane do Użytkowników Systemu na adresy osób upoważnionych do obsługi wniosków.</p>	<p>Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.</p>
167	7.6.8.2	<p>7.6.8.2 W przypadku, gdy w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty</p>	<p>W przypadkach tego typu system SWI powinien każdorazowo generować powiadomienia wysyłane na adres e-</p>	<p>Komunikaty o zmianach/wnioskach</p>	<p>Komunikaty o zmianach/wnioskach wprowadzonych w SWI będą przekazywane do Użytkowników Systemu na adresy osób upoważnionych do</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie. Wezwanie do uzupełnienia wniosku następuje poprzez SWI.	mail upoważnionych użytkowników.	wprowadzonych w SWI będą przekazywane do Użytkowników w Systemu na adresy osób upoważnionych do obsługi wniosków.	obsługi wniosków.	
168	7.6.8.2	7.6.8.2 W przypadku, gdy w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie. Wezwanie do uzupełnienia wniosku następuje poprzez SWI.	Proponujemy następujące brzmienie zdania dodanego na końcu punktu "wezwanie do uzupełnienia oraz informacja o pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia następuje poprzez SWI".	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	PGNIG S.A.

169	7.6.8.2	<p>7.6.8.2 W przypadku, gdy w złożonym wniosku występują błędy lub braki, OSP nie później niż pięć (5) dni roboczych od daty otrzymania wniosku wzywa wnioskodawcę do złożenia prawidłowo wypełnionego wniosku w terminie pięciu (5) dni roboczych od dnia doręczenia tego wezwania, pod rygorem pozostawienia wniosku bez rozpatrzenia. O pozostawieniu wniosku bez rozpatrzenia OSP informuje Użytkownika Systemu niezwłocznie. Wezwanie do uzupełnienia wniosku następuje poprzez SWI.</p>	<p>Zaproponowany sposób powiadamiania o statusie wniosku PP wydaje się być niewystarczający. Dlatego też proponujemy wprowadzenie powiadomień mailem o zmianie statusu wniosku w SWI.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Komunikaty o zmianach/wnioskach wprowadzonych w SWI będą przekazywane do Użytkowników Systemu na adresy osób upoważnionych do obsługi wniosków.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>
170	7.6.8.6 7.6.8.7 7.6.8.8	<p>7.6.8.6 Jeżeli brak jest dostępnych przepustowości urządzeń technologicznych we wnioskowanym fizycznym punkcie wyjścia oraz nie znajduje zastosowania procedura zmiany sprzedawcy, wówczas wnioskodawca, który wnosił o świadczenie usług na warunkach ciągłych, otrzyma informację o konieczności złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej.</p>	<p>Proponujemy by schemat procesu przydzielania przepustowości był następujący: wniosek o przepustowość ciągłą; - brak dostępnej przepustowości oraz nie znajduje zastosowania procedura zmiany sprzedawcy; - zaoferowanie przez OSP przepustowości przerywanej (ewentualnie dostępnej ciągłej i przerywanej); - powyższa oferta nie zostaje przyjęta przez wnioskodawcę; - odmowa przydziału przepustowości z równoczesną informacją do</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Zapisy IRIESP regulują procedurę przydziału przepustowości w sposób wskazany w uwadze.</p>	<p>Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.</p>

		<p>7.6.8.7 Podmiotom, którym nie została przydzielona przepustowość na zasadach ciągłych zostanie zaoferowana przepustowość na zasadach przerywanych. Możliwe jest, że oferta będzie składała się zarówno z dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych jak również na zasadach ciągłych przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu wnioskowi.</p> <p>7.6.8.8 Po dokonaniu analizy, o której mowa w pkt. 7.6.8.5, gdy brak jest możliwości technicznych udostępnienia przepustowości a wnioskodawca nie złożył wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej OSP może odmówić przydziału przepustowości, chyba że oferta, o której mowa w pkt. 7.6.8.7 zostanie przyjęta.</p>	<p>wnioskodawcy o konieczności złożenia wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej. Wnioskujemy o dostosowanie do powyższego zapisów IRiESP.</p>			
171	7.6.8.7	<p>7.6.8.7 Podmiotom, którym nie została przydzielona przepustowość na zasadach ciągłych zostanie zaoferowana przepustowość na zasadach przerywanych. Możliwe jest, że</p>	<p>Według RWE Polska punkt powinien brzmieć: Możliwe jest, że oferta będzie składała się zarówno z dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych jak również na zasadach przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu</p>	<p>Uwaga uwzględniona</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>RWE Polska S.A.</p>

		oferta będzie składała się zarówno z dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych jak również na zasadach ciągłych przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu wnioskowi.	wnioskowi.			
172	7.6.8.7	7.6.8.7 Podmiotom, którym nie została przydzielona przepustowość na zasadach ciągłych zostanie zaoferowana przepustowość na zasadach przerywanych. Możliwe jest, że oferta będzie składała się zarówno z dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych jak również na zasadach ciągłych przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu wnioskowi.	W pkt. jest mowa o zasadach ciągłych przerywanych - Czy jest to błąd czy nowy produkt?	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.
173	7.6.8.7	7.6.8.7 Podmiotom, którym nie została przydzielona przepustowość na zasadach ciągłych zostanie zaoferowana przepustowość na zasadach przerywanych. Możliwe jest, że oferta będzie składała się zarówno z dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych jak również na zasadach	w wyrażeniu "na zasadach ciągłych przerywanych" należy wykreślić słowo "ciągłych".	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNIG S.A.

		ciągłych przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu wnioskowi.				
174	7.6.8.7	7.6.8.7 Podmiotom, którym nie została przydzielona przepustowość na zasadach ciągłych zostanie zaoferowana przepustowość na zasadach przerywanych. Możliwe jest, że oferta będzie składała się zarówno z dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych jak również na zasadach ciągłych przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu wnioskowi.	Proponujemy rozważenie wprowadzenie zapisu: "Możliwe jest, że oferta będzie składała się zarówno z dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych jak również na zasadach przerywanych, o łącznej wartości równej złożonemu wnioskowi."	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią
175	7.6.8.8	7.6.8.8 Po dokonaniu analizy, o której mowa w pkt. 7.6.8.5, gdy brak jest możliwości technicznych udostępnienia przepustowości a wnioskodawca nie złożył wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej OSP może odmówić przydziału przepustowości, chyba że oferta, o której mowa w pkt. 7.6.8.7 zostanie przyjęta.	Nie jest jasne jak należy rozumieć sformułowanie "możliwości techniczne udostępnienia przepustowości". Czy chodzi o awarię SWI?	Wyjaśnienie	Sformułowanie nie dotyczy awarii SWI a uwzględnia sytuacje w której nie ma możliwości przesyłowych po stronie systemu przesyłowego i parametrów technologiczno – pomiarowych stacji. Ocena w zakresie możliwości przesyłowych następuje w wyniku analizy technicznej OSP, o której mowa w pkt 7.6.8.5.	PGNIG S.A.
176	7.6.9.	7.6.9.2 W ramach procedury udostępnienia przepustowości	Nie jest jasne, czy wstępna weryfikacja techniczna, o której mowa w tym	Wyjaśnienie	Wstępna techniczna obejmuje sprawdzenie poprawności złożonego	PGNIG S.A.

	2	<i>biorą udział wnioski, które zostały złożone w okresie od 20 kwietnia do 10 maja oraz przeszły pozytywnie proces weryfikacji formalno-prawnej i wstępnej technicznej, do dnia 10 czerwca roku gazowego, w którym składany jest wniosek.</i>	punkcie, jest tożsama z analizą techniczną, o której mowa w pkt 7.6.8.4.? Jeśli tak to należy uspoźnić te punkty.		wnioski pod kątem parametrów technologiczno –pomiarowych stacji. Analiza techniczna obejmuje dodatkowo analizę hydrauliczną.	
177	7.6.9.6	<i>7.6.9.6 Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych przekroczy dostępną przepustowość, OSP informuje podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia lub odbiorcę końcowego o złożonych wnioskach, wzywając jednocześnie do dokonania alokacji dostępnej przepustowości w tym punkcie, dla każdego z Użytkowników Sieci, którzy wystąpili z wnioskiem o przydział przepustowości w tym punkcie.</i>	Proponujemy "OSP informuje" zastąpić "OSP wzywa". Będzie to spójne z zapisem pkt. 7.6.9.8.	Uwaga nieuwzględniona.	Punkt 7.6.9.6 IRIESP wskazuje, iż OSP informując Odbiorcę jednocześnie „wzywa” do dokonania przez tego Odbiorcę alokacji dostępnej przepustowości w tym punkcie.	PGNIG S.A.
178	7.6.9.6	<i>7.6.9.6 Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych przekroczy dostępną przepustowość, OSP informuje podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia lub odbiorcę końcowego o złożonych wnioskach, wzywając</i>	Zapis dotyczący podmiotów mogących składać alokacje dostępnych przepustowości wskazuje jako właściwych: podmiot eksploatujący instalację lub odbiorcę. Wątpliwość wzbudza zawężenie katalogu podmiotów do w/w z pominięciem	Wyjaśnienie	Na podstawie prawidłowo udzielonego pełnomocnictwa (z zachowaniem zasad reprezentacji) możliwe jest dokonanie alokacji przez pełnomocnika działającego w imieniu i na rzecz odbiorcy.	Towarzystwo Obrotu Energią

		<i>jednocześnie do dokonania alokacji dostępnej przepustowości w tym punkcie, dla każdego z Użytkowników Sieci, którzy wystąpili z wnioskiem o przydział przepustowości w tym punkcie.</i>	podmiotów upoważnionych, np. w formie odpowiedniego pełnomocnictwa. Nie jest w związku z tym jasne czy upoważnione podmioty mogą dokonywać czynności związanych z alokowaniem dostępnej przepustowości? W związku z tym proponujemy uzupełnienie zapisów o możliwe inne formy uzgodnione z Operatorem np. pełnomocnictwo;			
179	7.6.9.6	<i>7.6.9.6 Jeżeli suma zamówionych przepustowości na zasadach ciągłych przekroczy dostępną przepustowość, OSP informuje podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia lub odbiorcę końcowego o złożonych wnioskach, wzywając jednocześnie do dokonania alokacji dostępnej przepustowości w tym punkcie, dla każdego z Użytkowników Sieci, którzy wystąpili z wnioskiem o przydział przepustowości w tym punkcie.</i>	Zapis dotyczący podmiotów mogących składać alokacje dostępnych przepustowości wskazuje jako właściwych: podmiot eksploatujący instalację lub odbiorcę. Wątpliwość wzbudza zawężenie katalogu podmiotów do w/w z pominięciem podmiotów upoważnionych, np. w formie odpowiedniego pełnomocnictwa. Nie jest w związku z tym jasne czy upoważnione podmioty mogą dokonywać czynności związanych z alokowaniem dostępnej przepustowości? W związku z tym proponujemy uzupełnienie zapisów o możliwe inne formy uzgodnione z Operatorem np. pełnomocnictwo;	Wyjaśnienie	Na podstawie prawidłowo udzielonego pełnomocnictwa (z zachowaniem zasad reprezentacji) możliwe jest dokonanie alokacji przez pełnomocnika działającego w imieniu i na rzecz odbiorcy.	TAURON Polska Energia S.A.
180	7.6.9.7	<i>7.6.9.7 Do dnia 10 czerwca OSP informuje Użytkownika Systemu</i>	Uważamy, że punkt 7.6.9.7 jest zagadnieniem w ramach działań opisanych w pkt. 7.6.9.6. W związku z	Uwaga nieuwzględni	Punkt 7.6.9. i jego podpunkty 7.6.9.1 - 7.6.9.10 dotyczy Procedura	Towarzystwo wo Obrotu

		<i>podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia lub odbiorcę końcowego, o konieczności dokonania przydziału dostępnej przepustowości.</i>	powyższym proponujemy aby numeracja pkt. 7.6.9.7 została zastąpiona nr 7.6.9.6.1.	ona.	udostępniania przepustowości. Zaproponowana numeracja jest spójna.	Energią
181	7.6.9.7	<i>7.6.9.7 Do dnia 10 czerwca OSP informuje Użytkownika Systemu podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia lub odbiorcę końcowego, o konieczności dokonania przydziału dostępnej przepustowości.</i>	Uważamy, że punkt 7.6.9.7 jest zagadnieniem w ramach działań opisanych w pkt. 7.6.9.6. W związku z powyższym proponujemy aby numeracja pkt. 7.6.9.7 została zastąpiona nr 7.6.9.6.1.	Uwaga nieuwzględniona.	Punkt 7.6.9. i jego podpunkty 7.6.9.1 - 7.6.9.10 dotyczy Procedura udostępniania przepustowości. Zaproponowana numeracja jest spójna.	TAURON Polska Energia S.A.
182	7.6.9.7 7.6.9.8	<i>7.6.9.7 Do dnia 10 czerwca OSP informuje Użytkownika Systemu podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia lub odbiorcę końcowego, o konieczności dokonania przydziału dostępnej przepustowości. 7.6.9.8 Informacja o wartości przydzielonej przepustowości jest przekazywana OSP w terminie czternastu (14) dni od dnia otrzymania pisemnego wezwania. Informacja o przydziale dostępnej przepustowości jest wiążąca dla OSP i Użytkownika Sieci. Brak</i>	Zapisy w zaproponowanym kształcie sugerują, że przydziału przepustowości dokonuje podmiot inny niż OSP, podczas gdy podmiot ten dokonuje jedynie alokacji.	Wyjaśnienie	Podmiot inny niż OSP dokonuje podziału przepustowości na poszczególnych Użytkowników Systemu, zaś OSP dokonuje przydziału przepustowości poprzez zawarcie odpowiedniego załącznika do umowy przesyłowej.	PGNIG S.A.

		alokacji dostępnej przepustowości traktowany jest jak informacja o alokacji przepustowości z mocą równą zero (0) dla każdego z wnioskodawców.				
183	7.6.9.8	7.6.9.8 Informacja o wartości przydzielonej przepustowości jest przekazywana OSP w terminie czternastu (14) dni od dnia otrzymania pisemnego wezwania. Informacja o przydziale dostępnej przepustowości jest wiążąca dla OSP i Użytkownika Sieci. Brak alokacji dostępnej przepustowości traktowany jest jak informacja o alokacji przepustowości z mocą równą zero (0) dla każdego z wnioskodawców.	Uważamy, że punkt 7.6.9.8 jest zagadnieniem w ramach działań opisanych w pkt. 7.6.9.6. W związku z powyższym proponujemy aby numeracja pkt. 7.6.9.8 została zastąpiona nr 7.6.9.6.2.	Uwaga nieuwzględniona.	Punkt 7.6.9. i jego podpunkty 7.6.9.1 - 7.6.9.10 dotyczy Procedura udostępniania przepustowości. Zaproponowana numeracja jest spójna.	Towarzystwo Obrotu Energią
184	7.6.9.8	7.6.9.8 Informacja o wartości przydzielonej przepustowości jest przekazywana OSP w terminie czternastu (14) dni od dnia otrzymania pisemnego wezwania. Informacja o przydziale dostępnej przepustowości jest wiążąca dla OSP i Użytkownika Sieci. Brak alokacji dostępnej przepustowości traktowany jest jak informacja o alokacji przepustowości z mocą równą zero (0) dla każdego z	Uważamy, że punkt 7.6.9.8 jest zagadnieniem w ramach działań opisanych w pkt. 7.6.9.6. W związku z powyższym proponujemy aby numeracja pkt. 7.6.9.8 została zastąpiona nr 7.6.9.6.2.	Uwaga nieuwzględniona.	Punkt 7.6.9. i jego podpunkty 7.6.9.1 - 7.6.9.10 dotyczy Procedura udostępniania przepustowości. Zaproponowana numeracja jest spójna.	TAURON Polska Energia S.A.

		wnioskodawców.				
185	7.6.9.9	OSP informuje Użytkowników Systemu do dnia 31 lipca o przydzielonej im przepustowości (mocy umownej) w procedurze udostępniania dostępnej przepustowości. Informacja przekazywana jest przez OSP poprzez SWI.	Należy usunąć doprecyzowanie, że "informacja przekazywana jest przez OSP poprzez SWI".	Uwaga nieuwzględniona.	Wyjaśnienia w odpowiedzi do uwagi ogólnej.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
186	7.6.9.9	OSP informuje Użytkowników Systemu do dnia 31 lipca o przydzielonej im przepustowości (mocy umownej) w procedurze udostępniania dostępnej przepustowości. Informacja przekazywana jest przez OSP poprzez SWI.	W przypadkach tego typu system SWI powinien każdorazowo generować powiadomienia wysyłane na adres e-mail upoważnionych użytkowników.	Uwaga uwzględniona	Komunikaty o zmianach/wnioskach wprowadzonych w SWI będą przekazywane do Użytkowników Systemu na adresy osób upoważnionych do obsługi wniosków.	PGNIG S.A.
187	7.7	7.7 Przydział Przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji. 7.7.1 W ramach procedury podwyższonej nominacji udostępniana jest przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych dla punktów FPWEŻDO, FPWEM FPWEOA MFPWEOSD MFPWEOSM FPWEOIR FPWYOK, FPWYM, FPWYOA, MFPWYOSD oraz MFPWYOSM dla produktu dobowego oraz przepustowość na zasadach przerywanych dla produktu śróddziennego, dla punktów, FPWEOSP, FPWYOSP oraz PWP.	Wnioskujemy o wyjaśnienie w jaki sposób przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji będzie powiązany, bądź nie jest powiązany z aukcjami dobowymi oraz śróddziennymi dla punktów wejścia/wyjścia na połączeniach z innymi systemami przesyłowymi. Który przydział będzie miał pierwszeństwo oraz czy są to dwie oddzielne procedury przydziału.	Wyjaśnienie	Procedura przydziału przepustowości w drodze podwyższonej nominacji dla punktów połączenia międzysystemowego dotyczy jedynie produktu śróddziennego przerywanego. Taki produkt nie podlega powiązaniu. Przepustowość śróddzienna przerywana będzie oferowana dopiero w przypadku gdy cała przepustowość ciągła dobową i ciągła śróddzienna zostanie zaalokowana.	DUON Marketing and Trading S.A.

7.7.2 Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych, na okres jednej doby gazowej oraz śróddzienny jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej, przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji.

7.7.3 Zasady udostępniania przepustowości na okres jednej doby gazowej w międzysystemowych fizycznych punktach wejścia i wyjścia z/do systemów dystrybucyjnych i instalacji magazynowej (MFPWEOSD/MFPWYOSD oraz MFPWEOSM/MFPWYOSM) określone są w odpowiednich międzyoperatorskich umowach przesyłowych (MUP).

7.7.4 Użytkownik Systemu, który zamierza korzystać z przepustowości na okres jednej doby gazowej oraz śróddzienny, wskazuje we wniosku o zawarcie umowy przesyłowej lub składa wniosek o przydział przepustowości (PP) w trakcie obowiązywania umowy przesyłowej, wskazując w nich odpowiednio fizyczne punkty wejścia/wyjścia, w których zamierza korzystać z takiej przepustowości oraz w celu wyliczenia zabezpieczenia finansowego deklaruje sumaryczną przepustowość i ilości paliwa gazowego, które zamierza transportować.

7.7.5 Na miesiąc przed rozpoczęciem korzystania z przepustowości na okres jednej doby gazowej, Użytkownik Systemu zobowiązany jest złożyć zabezpieczenie finansowe zgodnie z zapisami umowy przesyłowej.

7.7.6 Nominacje na okres jednej doby gazowej są składane do OSP, zgodnie z

		<p>procedurą opisaną w pkt. 14.3.</p> <p>7.7.7 Jeżeli istnieją dostępne przepustowości na zasadach ciągłych, w tym w ramach mechanizmu, o którym mowa w pkt. 19.3.6, OSP przydzieli Użytkownikowi Systemu taką przepustowość. Jeżeli suma ilości paliwa gazowego zgłoszonych w nominacjach przez Użytkowników Systemu wnioskujących o przepustowość na okres jednej doby gazowej, będzie większa niż dostępna przepustowość na zasadach ciągłych, OSP dokona przydziału dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego stanowiącej różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego zgłoszoną w nominacjach a ilościami wynikającymi z przepustowości (mocy umownych) dostępnych dla danego Użytkownika Systemu z innych posiadanych przez niego produktów dla danego punktu. Jeżeli brak jest dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych, Użytkownikowi Systemu zostanie przydzielona przepustowość na zasadach przerywanych.</p> <p>7.7.8 Przydzielona przepustowość (moc umowna) odpowiada maksymalnej godzinowej ilości paliwa gazowego, określonej w zatwierdzonej przez OSP nominacji.</p>				
188	7.7.2	<p>7.7.2 Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych, na okres jednej doby gazowej oraz śróddzienny</p>	<p>Według RWE Polska punkt powinien brzmieć: Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych na okres jednej doby gazowej oraz na zasadach przerywanych na okres</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>RWE Polska S.A.</p>

		jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej, przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji.	śróddzienny jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej, przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji			
189	7.7.2	7.7.2 Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych, na okres jednej doby gazowej oraz śróddzienny jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej, przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji.	na ten moment zapis w punkcie 7.7.2 jest w sprzeczności z zapisami z punktu 7.7.1 Proponowana zmiana Dostępna przepustowość na zasadach ciągłych i przerywanych na okres jednej doby gazowej oraz na zasadach przerywanych na okres śróddzienny jest udostępniana na podstawie umowy przesyłowej, przydziału przepustowości i zdolności (PP/PZ) oraz zatwierdzonej przez OSP nominacji	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią
190	7.7.5	7.7.5 Na miesiąc przed rozpoczęciem korzystania z przepustowości na okres jednej doby gazowej, Użytkownik Systemu zobowiązany jest złożyć zabezpieczenie finansowe zgodnie z zapisami umowy przesyłowej.	Obowiązek złożenia zabezpieczenia z tytułu korzystania z przepustowości na okres jednej doby gazowej już na miesiąc wcześniej przed rozpoczęciem świadczenia usługi stawia pod znakiem zapytania atrakcyjność ww. oferty, która co do zasady powinna być instrumentem pozwalającym na elastyczne korzystanie z systemu przesyłowego w razie zapotrzebowania. W związku z powyższym postuluje się skrócenie okresu poprzedzającego dzień rozpoczęcia świadczenia usług dobowych, w którym powinno nastąpić	Uwaga uwzględniona.	Zmieniono zapisy IRiESP	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

			złożenie zabezpieczenia finansowego.			
191	7.7.5	<i>7.7.5 Na miesiąc przed rozpoczęciem korzystania z przepustowości na okres jednej doby gazowej, Użytkownik Systemu zobowiązany jest złożyć zabezpieczenie finansowe zgodnie z zapisami umowy przesyłowej.</i>	Zdecydowanie zbyt długi okres pomiędzy złożeniem zabezpieczenia finansowego a rozpoczęciem korzystania z przepustowości na okres jednej doby gazowej. Stosowanie tak długiego okresu przy tego rodzaju produkcie bardzo mocno redukuje jego zalety. Proponujemy okres 1 tygodnia.	Uwaga uwzględniona.	Zmieniono zapisy IRIESP	Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.
192	7.7.5	<i>7.7.5 Na miesiąc przed rozpoczęciem korzystania z przepustowości na okres jednej doby gazowej, Użytkownik Systemu zobowiązany jest złożyć zabezpieczenie finansowe zgodnie z zapisami umowy przesyłowej.</i>	Zbyt długi termin wyprzedzający świadczenie usługi dobowej dla złożenia zabezpieczenia. W naszej opinii ten termin powinien zostać skrócony do max. 3 dni roboczych.	Uwaga uwzględniona.	Zmieniono zapisy IRIESP	PGNiG S.A.
193	7.7.5	<i>7.7.5 Na miesiąc przed rozpoczęciem korzystania z przepustowości na okres jednej doby gazowej, Użytkownik Systemu zobowiązany jest złożyć zabezpieczenie finansowe zgodnie z zapisami umowy przesyłowej.</i>	Wnoskujemy o skrócenie okresu złożenia zabezpieczenia na 2 doby przed rozpoczęciem korzystania z przepustowości dobowej. Wymóg złożenia zabezpieczenia finansowego na miesiąc przed zgłoszeniem przepustowości na okres jednej doby, może doprowadzić do braku zainteresowania tym produktem.	Uwaga uwzględniona.	Zmieniono zapisy IRIESP	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
194	7.7.5	<i>7.7.5 Na miesiąc przed rozpoczęciem korzystania z przepustowości na okres jednej</i>	Należy skrócić okres wyprzedzenia w jakim należy złożyć zabezpieczenie za zamówioną przepustowość na okres jednej doby gazowej. Złożenie takiego	Uwaga uwzględniona.	Zmieniono zapisy IRIESP	DUON Dystrybucja S.A.

		<i>doby gazowej, Użytkownik Systemu zobowiązany jest złożyć zabezpieczenie finansowe zgodnie z zapisami umowy przesyłowej.</i>	zabezpieczenia już na miesiąc wcześniej wydaje się nieuzasadnione.			
195	7.7.7	<i>7.7.7 Jeżeli istnieją dostępne przepustowości na zasadach ciągłych, w tym w ramach mechanizmu, o którym mowa w pkt. 19.3.6, OSP przydzieli Użytkownikowi Systemu taką przepustowość. Jeżeli suma ilości paliwa gazowego zgłoszonych w nominacjach przez Użytkowników Systemu wnioskujących o przepustowość na okres jednej doby gazowej, będzie większa niż dostępna przepustowość na zasadach ciągłych, OSP dokona przydziału dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego stanowiącej różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego zgłoszoną w nominacjach a ilościami wynikającymi z przepustowości (mocy umownych) dostępnych dla danego Użytkownika Systemu z innych posiadanych przez niego</i>	Wnioskujemy o zmianę metodologi ustalania proporcji przyznawania przepustowości. Naszym zdaniem inne produkty o dłuższym horyzoncie nie powinny mieć wpływu na przydział przepustowości. Wnioskujemy, aby przepustowość na zasadach ciągłych była przydzielana proporcjonalnie do posiadanych przepustowości dla produktów jednodniowych i śróddziennych, zawartych w zał. do umowy przesyłowej. Dodatkowo wskazujemy, że w komunikacie dotyczącym nominacji, ZUP powinien być informowany o przyznanej ilości przepustowości na zasadach ciągłych i przerywanych.	Uwaga nieuwzględniona.	Zaproponowany w IRIESP mechanizm gwarantuje przydział przepustowości w ramach procedury podwyższonej nominacji proporcjonalnie do wnioskowanych w tej procedurze ilości przepustowości. Jako wnioskowane ilości traktuje się różnicę pomiędzy nominacją danego ZUP a przysługującą mu przepustowością wynikającą z innych przydzielonych wcześniej produktów danemu ZUP. Jednocześnie doprecyzowano zapis pkt. 7.7.7.	DUON Marketing and Trading S.A.

		<p>produktów dla danego punktu. Jeżeli brak jest dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych, Użytkownikowi Systemu zostanie przydzielona przepustowość na zasadach przerywanych.</p>				
196	7.7.7	<p>7.7.7 Jeżeli istnieją dostępne przepustowości na zasadach ciągłych, w tym w ramach mechanizmu, o którym mowa w pkt. 19.3.6, OSP przydzieli Użytkownikowi Systemu taką przepustowość. Jeżeli suma ilości paliwa gazowego zgłoszonych w nominacjach przez Użytkowników Systemu wnioskujących o przepustowość na okres jednej doby gazowej, będzie większa niż dostępna przepustowość na zasadach ciągłych, OSP dokona przydziału dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego stanowiącej różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego zgłoszoną w nominacjach a ilościami wynikającymi z przepustowości (mocy umownych) dostępnych</p>	<p>Zapis należy uzupełnić o słowo "sumy" (pogrubiona czcionka): "(...) OSP dokona przydziału dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych proporcjonalnie do ilości paliwa gazowego stanowiącej różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego zgłoszoną w nominacjach a ilościami wynikającymi z sumy przepustowości (mocy umownych) dostępnych dla danego Użytkownika Systemu z innych posiadanych przez niego produktów dla danego punktu. (...)".</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		dla danego Użytkownika Systemu z innych posiadanych przez niego produktów dla danego punktu. Jeżeli brak jest dostępnej przepustowości na zasadach ciągłych, Użytkownikowi Systemu zostanie przydzielona przepustowość na zasadach przerywanych.				
197	7.8.3	7.8.3 Zawarcie przydziału przepustowości (PP) w ramach procedury aukcji oraz na podstawie wniosku Użytkownika Systemu, następuje z chwilą udostępnienia dokumentu w formie elektronicznej w SWI.	Analogicznie jak w powyższych uwagach proponuje się odejście od zasady zgodnie z którą zawarcie przydziału przepustowości następuje w formie elektronicznej w SWI.	Uwaga nieuwzględniona.	Wyjaśnienia w odpowiedzi do uwagi ogólnej.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
198	7.9	7.9 Zmiana przydziału przepustowości (PP). 7.9.1 Zwiększenie przepustowości (mocy umownej) następuje poprzez udział w aukcji albo złożenie poprzez SWI odpowiedniego wniosku o przydział przepustowości. 7.9.2 Zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) może nastąpić w trybie oddania przepustowości (mocy umownej), o którym mowa w pkt. 7.2.2 lub w trybie rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8. 7.9.3 Zmiana przepustowości (mocy umownej) może również nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt.	Proponuje się wprowadzenie postanowień, zgodnych z punktem 7.10 aktualnie obowiązującej IRiESP, według których OSD będzie uprawniony do zmiany Przydziału Przepustowości dla produktów rocznych w trakcie roku gazowego, wraz z opisem procedury umożliwiającej wprowadzanie takiej zmiany. Z obecnego brzmienia analizowanego postanowienia wynika, że OSD nie będzie przysługiwało takie prawo. Szczególnie wnosimy o utrzymanie, postulowanego przez URE w trakcie uzgadniania treści obowiązującej IRiESP, zapisu punktu	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż zmiana przepustowości na następne lata gazowe nie jest konieczna w związku z wprowadzeniem zasady, która zakłada, iż przepustowość jest przydzielana do OSD jedynie na następny rok gazowy.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

		<p>10 albo w trybie odsprzedaży, o której mowa w pkt. 19.7.</p> <p>7.9.4 Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) pod rygorem nieważności. Zmiana przydziału przepustowości (PP) następuje w formie przewidzianej dla jego zawarcia.</p> <p>7.9.5 Jeżeli zmiana przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia Taryfy.</p> <p>7.9.6 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.9.5, zmiana przepustowości (mocy umownej) może nastąpić po uruchomieniu przebudowanego punktu.</p>	<p>7.10.5 (w brzmieniu przyjętym w aktualnie obowiązującej IRiESP). Szczegółowe uzasadnienie ww. uwagi przedstawione zostało w uwagach o charakterze ogólnym.</p>			
199	7.9	<p>7.9 Zmiana przydziału przepustowości (PP).</p> <p>7.9.1 Zwiększenie przepustowości (mocy umownej) następuje poprzez udział w aukcji albo złożenie poprzez SWI odpowiedniego wniosku o przydział przepustowości.</p> <p>7.9.2 Zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) może nastąpić w trybie oddania przepustowości (mocy umownej), o którym mowa w pkt. 7.2.2 lub w trybie rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8.</p> <p>7.9.3 Zmiana przepustowości (mocy umownej) może również nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt. 10 albo w trybie odsprzedaży, o której mowa w pkt. 19.7.</p> <p>7.9.4 Zmiana przepustowości (mocy</p>	<p>Postulujemy pozostawienie możliwość zmiany w drodze wyjątku i za zgodą OSP przydziału przepustowości w ciągu roku gazowego odniesieniu do punktów innych niż połączenia międzysystemowe (aktualny pkt. 7.10.5 IRiESP.) Nie widzimy podstaw do usunięcia tego punktu w odniesieniu do przyłączy nieregulowanych rozporządzeniem nr 715/2009</p>	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		<p>umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) pod rygorem nieważności. Zmiana przydziału przepustowości (PP) następuje w formie przewidzianej dla jego zawarcia.</p> <p>7.9.5 Jeżeli zmiana przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia Taryfy.</p> <p>7.9.6 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.9.5, zmiana przepustowości (mocy umownej) może nastąpić po uruchomieniu przebudowanego punktu.</p>				
200	7.9	<p>7.9 Zmiana przydziału przepustowości (PP).</p> <p>7.9.1 Zwiększenie przepustowości (mocy umownej) następuje poprzez udział w aukcji albo złożenie poprzez SWI odpowiedniego wniosku o przydział przepustowości.</p> <p>7.9.2 Zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) może nastąpić w trybie oddania przepustowości (mocy umownej), o którym mowa w pkt. 7.2.2 lub w trybie rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8.</p> <p>7.9.3 Zmiana przepustowości (mocy umownej) może również nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt. 10 albo w trybie odsprzedaży, o której mowa w pkt. 19.7.</p> <p>7.9.4 Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) pod rygorem</p>	<p>Zgodnie z uwagą zgłoszoną w uwagach ogólnych należy wprowadzić możliwość zmniejszenia w trakcie roku gazowego zamówionej przez OSD przepustowości w MFPWY(OSD).</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>DUON Dystrybucja S.A.</p>

		<p>nieważności. Zmiana przydziału przepustowości (PP) następuje w formie przewidzianej dla jego zawarcia.</p> <p>7.9.5 Jeżeli zmiana przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia Taryfy.</p> <p>7.9.6 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.9.5, zmiana przepustowości (mocy umownej) może nastąpić po uruchomieniu przebudowanego punktu.</p>				
201	7.9	<p>7.9 Zmiana przydziału przepustowości (PP).</p> <p>7.9.1 Zwiększenie przepustowości (mocy umownej) następuje poprzez udział w aukcji albo złożenie poprzez SWI odpowiedniego wniosku o przydział przepustowości.</p> <p>7.9.2 Zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) może nastąpić w trybie oddania przepustowości (mocy umownej), o którym mowa w pkt. 7.2.2 lub w trybie rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8.</p> <p>7.9.3 Zmiana przepustowości (mocy umownej) może również nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt. 10 albo w trybie odsprzedaży, o której mowa w pkt. 19.7.</p> <p>7.9.4 Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) pod rygorem nieważności. Zmiana przydziału przepustowości (PP) następuje w formie przewidzianej dla jego zawarcia.</p>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu tj pkt. 7.9.7 o treści: "W przypadku gdy nastąpi fizyczne odłączenie instalacji przyłączonej do systemu przesyłowego w związku z rezygnacją Odbiorcy Końcowego z dostaw paliwa gazowego w FPWYOK, PP Użytkownika Sieci w tym punkcie wyjścia zostaje zmniejszony do wartości mocy umownej równej zero (0). Zmiana przydziału przepustowości następuje od dnia fizycznego odłączenia. Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) przez OSP." Wprowadzenie proponowanego punktu uchroni Użytkowników Systemu od ponoszenia opłat, które nie mogą zostać przeniesione na Odbiorcę Końcowego w związku z rezygnacją z poboru paliwa gazowego.</p>	Uwaga nieuwzględniona.	<p>Samo fizyczne odłączenie się odbiorcy końcowego od sieci nie powoduje automatycznie rozwiązania umowy kompleksowej. Rozwiązanie umowy kompleksowej wymaga jej wypowiedzenia a w wielu przypadkach uiszczenia opłaty wyrównawczej tzw. Take or Pay z tytułu nieodebranych ilości paliwa gazowego. Użytkownik Systemu ma zatem narzędzia prawne do ochrony własnych interesów przed jednostronnym niezgodnym z umową kompleksowa zakończeniem relacji umownych. Ponadto zamawianie mocy na okresy roczne pozwala zniwelować ryzyko wieloletniego prekontraktowania.</p>	Towarzystwo Obrót Energią

		<p>7.9.5 Jeżeli zmiana przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia Taryfy.</p> <p>7.9.6 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.9.5, zmiana przepustowości (mocy umownej) może nastąpić po uruchomieniu przebudowanego punktu.</p>				
202	7.9	<p>7.9 Zmiana przydziału przepustowości (PP).</p> <p>7.9.1 Zwiększenie przepustowości (mocy umownej) następuje poprzez udział w aukcji albo złożenie poprzez SWI odpowiedniego wniosku o przydział przepustowości.</p> <p>7.9.2 Zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) może nastąpić w trybie oddania przepustowości (mocy umownej), o którym mowa w pkt. 7.2.2 lub w trybie rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8.</p> <p>7.9.3 Zmiana przepustowości (mocy umownej) może również nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt. 10 albo w trybie odsprzedaży, o której mowa w pkt. 19.7.</p> <p>7.9.4 Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) pod rygorem nieważności. Zmiana przydziału przepustowości (PP) następuje w formie przewidzianej dla jego zawarcia.</p> <p>7.9.5 Jeżeli zmiana przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie</p>	<p>Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu tj pkt. 7.9.7 o treści: "W przypadku gdy nastąpi fizyczne odłączenie instalacji przyłączonej do systemu przesyłowego w związku z rezygnacją Odbiorcy Końcowego z dostaw paliwa gazowego w FPWYOK, PP Użytkownika Sieci w tym punkcie wyjścia zostaje zmniejszony do wartości mocy umownej równej zero (0). Zmiana przydziału przepustowości następuje od dnia fizycznego odłączenia. Zmiana przepustowości (mocy umownej) wymaga potwierdzenia w formie aktualizacji przydziału przepustowości (PP) przez OSP." Wprowadzenie proponowanego punktu uchroni Użytkowników Systemu od ponoszenia opłat, które nie mogą zostać przeniesione na Odbiorcę Końcowego w związku z rezygnacją z poboru paliwa gazowego.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Samo fizyczne odłączenie się odbiorcy końcowego od sieci nie powoduje automatycznie rozwiązania umowy kompleksowej. Rozwiązanie umowy kompleksowej wymaga jej wypowiedzenia a w wielu przypadkach uiszczenia opłaty wyrównawczej tzw. Take or Pay z tytułu nieodebranych ilości paliwa gazowego. Użytkownik Systemu ma zatem narzędzia prawne do ochrony własnych interesów przed jednostronnym niezgodnym z umową kompleksowa zakończeniem relacji umownych. Ponadto zamawianie mocy na okresy roczne pozwala zniwelować ryzyko wieloletniego prekontraktowania.</p>	<p>TAURON Polska Energią S.A.</p>

		<p>przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia Taryfy.</p> <p>7.9.6 W przypadkach, o których mowa w pkt. 7.9.5, zmiana przepustowości (mocy umownej) może nastąpić po uruchomieniu przebudowanego punktu.</p>				
203	7.9.2	<p>7.9.2 Zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) może nastąpić w trybie oddania przepustowości (mocy umownej), o którym mowa w pkt. 7.2.2 lub w trybie rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8.</p>	<p>Wnioskujemy o dodanie kolejnej możliwości zmniejszenia przydziału przepustowości, poprzez złożenie wniosku o zmniejszenie przepustowości w punkcie wyjścia do Odbiorcy końcowego, z zastrzeżeniem, że zmniejszona przepustowość musi obowiązywać co najmniej 12 miesięcy. Naszym zdaniem taka możliwość jest konieczna do wprowadzenia z uwagi np. na możliwe zmiany technologiczne i kontraktowe u odbiorców skutkujące koniecznością zmniejszenia przepustowości.</p>	Uwaga nieuwzględniona.	Zmiana przepustowości w trakcie roku gazowego będzie możliwa w uzasadnionych sytuacjach za zgodą OSP.	DUON Marketing and Trading S.A.
204	7.9.2	<p>7.9.2 Zmniejszenie przepustowości (mocy umownej) może nastąpić w trybie oddania przepustowości (mocy umownej), o którym mowa w pkt. 7.2.2 lub w trybie rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8.</p>	<p>W uzasadnionych przypadkach należy umożliwić zmniejszenie w trakcie roku gazowego przepustowości zamówionej przez OSD. Uzasadnienie w uwadze o charakterze ogólnym.</p>	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Avrio Media sp. z o.o.
205	7.9.3	<p>7.9.3 Zmiana przepustowości (mocy umownej) może również nastąpić w trybie zmiany sprzedawcy, o której mowa w pkt. 10 albo w trybie odsprzedaży, o</p>	<p>is there a typo on the number of article 10 ? Other figures (10.X.X) seems to be missing ?</p>	Wyjaśnienie.	Odwołanie dotyczy całego pkt. 10 tj. wszystkich punktów uwzględnionych w pkt. 10.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase

		której mowa w pkt. 19.7.				Hungaria
206	7.9.5	7.9.5 Jeżeli zmiana przepustowości (mocy umownej) w danym fizycznym punkcie wejścia lub wyjścia wymagać będzie przebudowy tego punktu, stosuje się odpowiednie postanowienia Taryfy.	This section is not clear. Can you provide an example of what you have in mind ?	Wyjaśnienie	Punkt dotyczy zmiany przydziału przepustowości. Jeżeli nie ma możliwości zwiększenia np. z uwagi na parametry technologiczno –pomiarowe stacji, która jest zabudowana na punkcie wyjścia, należy wystąpić z wnioskiem o określenie warunków przyłączenia (wówczas zastosowanie mają zapisy pkt 5 IRiESP). Opłata za przyłączenie stanowi część lub całość kosztów przyłączenia w zależności od charakteru odbiorcy, który jest przyłączany do sieci przesyłowej. Zasady te zostały opisane w taryfie w pkt. 7.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria
207	7.9.7	(propozycja dodania punktu)	Wnioskujemy o utrzymanie możliwości zmiany PP w trakcie roku gazowego na zasadach jak w obecnej IRiESP (pkt 7.10.5), tj. "W uzasadnionych przypadkach, na wniosek Użytkownika Sieci i za zgodą OSP, przepustowość (moc umowna) dla fizycznych punktów wejścia i wyjścia określona w przydziale przepustowości (PP) może być zmieniona w ciągu danego roku gazowego." Jest to szczególnie istotne m.in. w przypadkach niemożliwych do przewidzenia zmian geologicznych na obszarach wydobywczych, gdzie może wystąpić nagły spadek wydajności kopalni, zmian technologicznych u odbiorcy końcowego itp.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNIG S.A.

208	<p>7.10 Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.</p> <p>7.10.1 Użytkownik Sieci może złożyć wniosek do OSP o szczególne warunki zamówienia przepustowości dla nowego lub modernizowanego fizycznego punktu wyjścia (FPWY), w którym poboru paliwa gazowego dokonuje Odbiorca w celu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie produkcji (z wyłączeniem Operatora Systemu Współpracującego), lub gdy przyłączany jest nowy punkt wyjścia do sieci OSW, do której przyłączany jest nowy Odbiorca końcowy w celu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie produkcji, który zamawia przepustowość nie mniejszą niż określoną dla podmiotów przyłączonych do sieci przesyłowej w pkt. 2.5 Załącznika do Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r., nr 133, poz. 891, z późn. zm.), na okres nie dłuższy niż 2 miesiące.</p> <p>7.10.2 W wyniku uzyskania zgody OSP, o której mowa w pkt. 7.10.1, Użytkownik Sieci składa zamówienie przepustowości, z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRIESP, jednocześnie dokonując zamówienia przepustowości w okresie rozruchu technologicznego.</p> <p>7.10.3 OSP ustali dopuszczalną maksymalną przepustowość (moc umowną), w okresie rozruchu technologicznego jaką Użytkownik Sieci</p>	<p>Wnioskujemy o modyfikację procedury zamawiania przepustowości w okresie rozruchu technologicznego, w taki sposób, aby w okresie rozruchu technologicznego w danym punkcie wyjścia do instalacji Odbiorcy (ZUP/Odbiorca) nie dokonywał zamówienia przepustowości, a do rozliczeń w okresie rozruchu będzie brana pod uwagę maksymalna osiągnięta moc umowna w danym miesiącu gazowym.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Odpowiednie zapisy zostaną uwzględnione w postanowieniach Taryfy OSP. Zapisy zostały usunięte, gdyż odpowiednie regulacje zawarte są w Taryfie OSP.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>
-----	---	---	----------------------------	--	--

może zrealizować w danym fizycznym punkcie wyjścia, która nie będzie niższa ani od przepustowości (mocy umownej) ustalonej w przydziale przepustowości (PP), ani od mocy w okresie rozruchu technologicznego.

7.10.4 W okresie rozruchu technologicznego ZUP korzystający ze zdolności w PWYO zobowiązany jest do składania nominacji godzinowych oraz OSD, korzystający z przepustowości (mocy umownej) MFPWYOSD zobowiązany jest do składania prognozy transportowej godzinowej, w których uwzględniony będzie planowany pobór paliwa gazowego z systemu przesyłowego. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji ZUP oraz OSD, zobowiązany jest do zabezpieczenia niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSP. Informacja taka może być przekazywana przez ZUP, OSW lub Odbiorcę.

7.10.5 Okresem rozliczeniowym będzie miesiąc gazowy.

7.10.6 W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego, OSP i Użytkownik Sieci mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2) miesiące, nie dłużej jednak niż przez sześć (6) miesięcy gazowych.

209	<p>7.10 Zamawianie przepustowości w okresie rozruchu technologicznego Odbiorcy.</p> <p>7.10.1 Użytkownik Sieci może złożyć wnioski do OSP o szczególne warunki zamówienia przepustowości dla nowego lub modernizowanego fizycznego punktu wyjścia (FPWY), w którym poboru paliwa gazowego dokonuje Odbiorca w celu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie produkcji (z wyłączeniem Operatora Systemu Współpracującego), lub gdy przyłączany jest nowy punkt wyjścia do sieci OSW, do której przyłączany jest nowy Odbiorca końcowy w celu prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie produkcji, który zamawia przepustowość nie mniejszą niż określoną dla podmiotów przyłączonych do sieci przesyłowej w pkt. 2.5 Załącznika do Rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. z 2010 r., nr 133, poz. 891, z późn. zm.), na okres nie dłuższy niż 2 miesiące.</p> <p>7.10.2 W wyniku uzyskania zgody OSP, o której mowa w pkt. 7.10.1, Użytkownik Sieci składa zamówienie przepustowości, z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRiESP, jednocześnie dokonując zamówienia przepustowości w okresie rozruchu technologicznego.</p> <p>7.10.3 OSP ustali dopuszczalną maksymalną przepustowość (moc umowną), w okresie rozruchu technologicznego jaką Użytkownik Sieci</p>	<p>IRiESP nie przewiduje możliwości złożenie wniosku o szczególne warunki zamówienia przepustowości dla punktów wejścia i wyjścia dla takich obiektów jak mieszalnia, odazotownia, kopalnia.</p>	<p>Uwaga uwzględnion a.</p>	<p>Odpowiednie zapisy zostaną uwzględnione w postanowieniach Taryfy OSP. Zapisy zostały usunięte, gdyż odpowiednie regulacje zawarte są w Taryfie OSP.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>
-----	---	--	-------------------------------------	--	-----------------------

może zrealizować w danym fizycznym punkcie wyjścia, która nie będzie niższa ani od przepustowości (mocy umownej) ustalonej w przydziale przepustowości (PP), ani od mocy w okresie rozruchu technologicznego.

7.10.4 W okresie rozruchu technologicznego ZUP korzystający ze zdolności w PWYO zobowiązany jest do składania nominacji godzinowych oraz OSD, korzystający z przepustowości (mocy umownej) MFPWYOSD zobowiązany jest do składania prognozy transportowej godzinowej, w których uwzględniony będzie planowany pobór paliwa gazowego z systemu przesyłowego. W przypadku odbioru innego niż w nominacjach godzinowych, oprócz renominacji ZUP oraz OSD, zobowiązany jest do zabezpieczenia niezwłocznego przekazania informacji w trybie dyspozytorskim o planowanej zmianie poboru paliwa gazowego z systemu przesyłowego OSP. Informacja taka może być przekazywana przez ZUP, OSW lub Odbiorcę.

7.10.5 Okresem rozliczeniowym będzie miesiąc gazowy.

7.10.6 W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego, OSP i Użytkownik Sieci mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2) miesiące, nie dłużej jednak niż przez sześć (6) miesięcy gazowych.

210	7.10.2 7.11.2	<p>7.10.2 W wyniku uzyskania zgody OSP, o której mowa w pkt. 7.10.1, Użytkownik Sieci składa zamówienie przepustowości, z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRIESP, jednocześnie dokonując zamówienia przepustowości w okresie rozruchu technologicznego.</p> <p>7.11.2 W wyniku uzyskania zgody OSP, o której mowa w pkt. 7.11.1, OSM składa wniosek o przydział przepustowości, z zastrzeżeniem możliwości jego zmiany zgodnie z zasadami określonymi w IRIESP, jednocześnie dokonując określenia przydziału przepustowości (PP) w okresie rozruchu technologicznego.</p>	<p>Ze względu na zmiany IRIESP (ograniczenie możliwości rezygnacji z przepustowości) wnosimy o wyraźne wskazanie, że zmniejszenie przepustowości w okresie rozruchu technologiczne nie wymaga wyczerpania procedury rezygnacji.</p>	Wyjaśnienie.	<p>Procedury rezygnacji nie stosuje się do punktów wyjścia do odbiorcy końcowego.</p> <p>Procedura rezygnacji dotyczy punktów na połączeniu z krajami sąsiadującymi i nie dotyczy Panków wyjścia do odbiorcy końcowego.</p> <p>W świetle specjalnych warunków, jakim jest rozruch technologiczny Użytkownikowi Sieci przysługuje prawo do dostosowania wysokości przydziału po okresie rozruchu technologicznego.</p>	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu
211	7.10.6	<p>7.10.6 W szczególnie uzasadnionych przypadkach wynikających z konieczności prowadzenia długotrwałego rozruchu technologicznego, OSP i Użytkownik Sieci mogą ustalić, iż zasady rozliczania mocy w okresie rozruchu technologicznego będą obowiązywały dłużej niż dwa (2)</p>	<p>Postulujemy wydłużenie dopuszczalnego okresu rozruchu technologicznego do okresu 12 miesięcy i zrównania pozycji odbiorców z instalacjami magazynowymi (por. 7.11.5 IRIESP). Nie widzimy uzasadnienia dla różnego traktowania tych podmiotów - w szczególności w odniesieniu do dużych inwestycji o zmiennym zapotrzebowaniu jak np.</p>	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		<i>miesiące, nie dłużej jednak niż przez sześć (6) miesięcy gazowych.</i>	jednostki CCGT.			
212	8	8 PRZYDZIAŁ ZDOLNOŚCI (PZ)	Proponujemy wprowadzenie postanowień regulujących wymianę informacji dotyczących aktywnych PZ na dany miesiąc. OSP miałyby obowiązek przysyłać pod koniec każdego miesiąca listę kodów ZUP z aktywnym przydziałem zdolności na następny miesiąc.	Uwaga nieuwzględniona.	Analogicznie jak do obowiązku składania nominacji w punktach połączenia systemu przesyłowego z dystrybucyjnym OSP nie widzi również potrzeby przekazywania informacji o aktywnych PZ w danym miesiącu gazowym. Jednocześnie OSP przekazuje do OSD listę ZUP posiadających przydział zdolności do danego OSD.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
213	8.1.2	8.1.2 Przydzielana zdolność (PZ) wyrażana jest w jednostkach energii (kWh/h) w liczbach naturalnych.	Zapis sugeruje, że jest to ilość energii w każdej godzinie czyli moc, co może mieć konsekwencje w interpretacji kolejnych zapisów IRiESP.	Wyjaśnienie	Sposób określania zdolności (tj. ilość energii w każdej godzinie) nie oznacza, iż zdolność jest pojęciem zrównanym z przepustowością (mocą umowną). Zapis IRiESP ujednolica jedynie sposób określania przepustowości i zdolności.	Towarzystwo Obrotu Energią
214	8.1.2	8.1.2 Przydzielana zdolność (PZ) wyrażana jest w jednostkach energii (kWh/h) w liczbach naturalnych.	Zapis sugeruje, że jest to ilość energii w każdej godzinie czyli moc, co może mieć konsekwencje w interpretacji kolejnych zapisów IRiESP.	Wyjaśnienie	Sposób określania zdolności (tj. ilość energii w każdej godzinie) nie oznacza, iż zdolność jest pojęciem zrównanym z przepustowością (mocą umowną). Zapis IRiESP ujednolica jedynie sposób określania przepustowości i zdolności.	TAURON Polska Energia S.A.
215	8.1.3	8.1.3 Z uwagi na występujące ograniczenia systemowe, w przydziale zdolności (PZ) zostaną określone minimalne ilości paliwa gazowego, które muszą być przekazane do systemu	Należy wprowadzić mechanizm odpowiedniego zmniejszenia minimalnych ilości dla poszczególnych ZUP w przypadku pojawienia się w danym punkcie nowego ZUP.	Wyjaśnienie.	W przypadku gdy w danym punkcie pojawi się więcej niż jeden ZUP, OSP na etapie zawierania przydziału przepustowości OSP będzie określał minimalne ilości proporcjonalnie do przydziału przepustowości danego ZUP.	PGNIG S.A.

		<p>przesyłowego i uwzględnione w składanych przez ZUP nominacjach i renominacjach dla określonych punktów wejścia z systemów przesyłowych państw niebędących członkami Unii Europejskiej oraz dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP). Minimalne wielkości nominacji mogą za zgodą OSP ulec zmianie w okresie prowadzenia uzgodnionych prac lub wystąpienia sytuacji awaryjnej skutkującej obniżeniem możliwości dostarczenia paliwa gazowego zgodnie z nominacją.</p>				
216	8.2	<p>8.2 Przydział zdolności (PZ) na rzecz OSD oraz OSM</p> <p>8.2.1 OSD oraz OSM na podstawie przydziału zdolności (PZ) i w zakresie w nim określonym uzyskuje status ZUP oraz wynikające z niego prawa i obowiązki określone w IRIESP.</p> <p>8.2.2 OSD na podstawie międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału zdolności (PZ) uzyskuje prawo do korzystania ze zdolności w punktach wejścia i wyjścia z/do systemu dystrybucyjnego (PWEOSD i PWYOSD), na połączeniu z systemem dystrybucyjnym eksploatowanym przez tego OSD.</p> <p>8.2.3 OSM na podstawie</p>	<p>W ocenie OSD należy rozbudować postanowienia dotyczące Przydziału zdolności w PWE_{OSD} oraz PWY_{OSD}. Z obecnego brzmienia proponowanych zapisów nie wynika m.in. okres, na jaki może zostać przydzielona zdolność na rzecz OSD (obecnie jest to okres maksymalnie 4 lat). W pkt 8.3 doprecyzowano, że zdolność jest przydzielana na czas nieokreślony, ale nie jest jasne czy przedmiotowa zasada odnosi się także do OSD, czy dotyczy wyłącznie innych ZUP.</p>	Wyjaśnienie.	<p>Przydział zdolności na rzecz Użytkownika Systemu (w tym OSD) następuje na okres nieokreślony. Zmienna jest wysokość takiej zdolności i zależy od sumy przepustowości (mocy umownej) zamówionej przez OSD w poszczególnych międzysystemowych fizycznych punktach na połączeniu systemu dystrybucyjnego z systemem przesyłowym.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</p>

		<p>międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP) oraz przydziału zdolności (PZ) uzyskuje prawo do korzystania ze zdolności punktach wejścia i wyjścia z/do instalacji magazynowej (PWEOSM i PWYOSM) eksploatowanej przez tego OSM.</p> <p>8.2.4 W załączniku do międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP), jest określony przydział zdolności (PZ) dla punktów PWEOSM, PWEOSD, PWYOSD lub PWYOSM.</p>				
217	8.3.2	<p>8.3.2 Przydział zdolności dla PWEOSD i PWYOSD następuje na czas nieokreślony.</p>	<p>Wnoskujemy o dodanie w przepisach przejściowych punktu zawierającego następujące zdanie: Dla ZUP posiadających przydział zdolności w punktach PWE_OSD lub PWY_OSD na czas inny niż nieokreślony, OSP przygotuje odpowiednie aneksy do umowy przesyłowej zmieniające te przydziały na czas nieokreślony"</p>	Wyjaśnienie	<p>Zmiana przydziału zdolności w przedmiotowym zakresie nastąpi na wniosek ZUP albo przy najbliższej zmianie przydziału przepustowości.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>
218	8.3.5	<p>8.3.5 Przydział zdolności (PZ) dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD), może nastąpić na rzecz Użytkownika Systemu, będącego zleceniodawcą usługi dystrybucji (ZUD) w systemie dystrybucyjnym danego OSD oraz podmiotu zlecającego usługę dystrybucji paliwa gazowego ze źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego (ZUD). Przydział</p>	<p>Zgodnie z tym punktem przydział zdolności (PZ) dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), nastąpi pod warunkiem przedstawienia umowy dystrybucji z OSD świadczącym usługi dystrybucji w danym systemie dystrybucyjnym. Z kolei do zawarcia umowy dystrybucyjnej z OSD wymagane jest posiadanie możliwości dostarczenia gazu do OSD co powoduje praktyczne brak możliwości zrealizowania obu wymogów. Czemu nie wystarcza oświadczenie o zawarciu</p>	Wyjaśnienie.	<p>Postulowane zmiany powinny zostać wprowadzone na poziomie odpowiedniego IRIESD. Przydział zdolności dla PWY_{OSD}) następuje na rzecz każdego ZUP który o toawnioskuje – tak więc nie wiąże się z dodatkowymi kosztami ani obowiązkami.</p>	<p>ENIGAZ Sp. z o.o.</p>

		<p>zdolności nastąpi pod warunkiem przedstawienia umowy dystrybucji z OSD świadczącym usługi dystrybucji w danym systemie dystrybucyjnym. Postanowień niniejszego punktu nie stosuje się do podmiotów, o których mowa w art. 9d ust. 7 Ustawy Prawo energetyczne.</p>	<p>lub zawieraniu umowy z OSD? Oczekiwanym rozwiązaniem mogłaby być możliwość zawierania umowy przez OSP z OSD w imieniu i na rzecz ZUP, lub odwrotnie, gdy OSD działając w imieniu i na rzecz ZUD zawierałby umowę przesyłową z OSP (podobne rozwiązania występują w krajach ościennych).</p>			
219	8.3.5	<p>8.3.5 Przydział zdolności (PZ) dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD), może nastąpić na rzecz Użytkownika Systemu, będącego zleceniodawcą usługi dystrybucji (ZUD) w systemie dystrybucyjnym danego OSD oraz podmiotu zlecającego usługę dystrybucji paliwa gazowego ze źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego (ZUD). Przydział zdolności nastąpi pod warunkiem przedstawienia umowy dystrybucji z OSD świadczącym usługi dystrybucji w danym systemie dystrybucyjnym. Postanowień niniejszego punktu nie stosuje się do podmiotów, o których mowa w art. 9d ust. 7 Ustawy Prawo energetyczne.</p>	<p>Z uwagi na to, że w punkcie PWY_OSD może następować obrót paliwem gazowym wnioskujemy o wykreślenie warunku koniecznego przyznania zdolności/przepustowości w danym punkcie PWY_OSD tj. posiadania statusu ZUD w systemie dystrybucyjnym na połączeniu z którym występuje punkt PWY_OSD.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Możliwość obrotu paliwem gazowym w PWY_{OSD} jest ograniczone jedynie do OSD będących jednocześnie spółką obrotu, tak aby tego typu OSD mógł nabyć paliwo gazowe na potrzeby prowadzenia obrotu w swojej sieci – w ramach umowy kompleksowej jak to ma miejsce dotychczas. W związku z powyższym z obowiązku przedstawienia umowy z OSD zwolniony jest jedynie ZUP, który występuje o przydział zdolności do takiego OSD.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

220	8.3.5	<p>8.3.5 Przydział zdolności (PZ) dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD), może nastąpić na rzecz Użytkownika Systemu, będącego zleceniodawcą usługi dystrybucji (ZUD) w systemie dystrybucyjnym danego OSD oraz podmiotu zlecającego usługę dystrybucji paliwa gazowego ze źródła przyłączonego do systemu dystrybucyjnego (ZUD). Przydział zdolności nastąpi pod warunkiem przedstawienia umowy dystrybucji z OSD świadczącym usługi dystrybucji w danym systemie dystrybucyjnym. Postanowień niniejszego punktu nie stosuje się do podmiotów, o których mowa w art. 9d ust. 7 Ustawy Prawo energetyczne.</p>	<p>Wnosimy o zastąpienie wymogu przedstawienia całej umowy dystrybucji z OSD na odpowiednie oświadczenie ZUP.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>
221	8.3.7	<p>8.3.7 Zdolność przydzielona każdemu Użytkownikowi Systemu w punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWEOSD) oraz punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD) odpowiadać będzie wartości zdolności każdorazowo oferowanej przez OSP. Zmiana</p>	<p>Konieczne jest występowanie przez Użytkownika Systemu nie będącego OSD o PZ w punktach PWEOSD i PWYOSD. Czy zatem należy rozumieć, że PZ w PWEOSD i PWYOSD będzie aktualizowany każdorazowo dla Użytkowników Systemu przez OSP? Tak rozumiane działania podjęte przez OSP tj. zwiększenie bądź zmniejszenie PZ przez OSP ma wpływ na relacje między</p>	<p>Wyjaśnienie.</p>	<p>Zmiana wysokości PZ do PWEosd oraz PWYosd następuje automatycznie w przypadku zmiany zamówionej przepustowości w MFPWEosd lub MFPWYosd przez właściwego OSD. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż przydział zdolności w PWEosd i PWYosd jest bezpłatny a więc nie wiąże się ze zmianą wysokości zabezpieczenia finansowego.</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią</p>

		<i>przystępującej Użytkownikowi Systemu zdolności następuje z chwilą dokonania aktualizacji przez OSP informacji opublikowanej na stronie internetowej OSP, i nie wymaga zmiany przydziału zdolności (PZ) w trybie elektronicznym.</i>	OSP a Użytkownikiem Systemu np. w zakresie zmiany wysokości zabezpieczenia.			
222	8.3.7	<i>8.3.7 Zdolność przydzielona każdemu Użytkownikowi Systemu w punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWEOSD) oraz punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD) odpowiadać będzie wartości zdolności każdorazowo oferowanej przez OSP. Zmiana przystępującej Użytkownikowi Systemu zdolności następuje z chwilą dokonania aktualizacji przez OSP informacji opublikowanej na stronie internetowej OSP, i nie wymaga zmiany przydziału zdolności (PZ) w trybie elektronicznym.</i>	Konieczne jest występowanie przez Użytkownika Systemu nie będącego OSD o PZ w punktach PWEOSD i PWYOSD. Czy zatem należy rozumieć, że PZ w PWEOSD i PWYOSD będzie aktualizowany każdorazowo dla Użytkowników Systemu przez OSP? Tak rozumiane działania podjęte przez OSP tj. zwiększenie bądź zmniejszenie PZ przez OSP ma wpływ na relacje między OSP a Użytkownikiem Systemu np. w zakresie zmiany wysokości zabezpieczenia.	Wyjaśnienie.	Zmiana wysokości PZ do PWEosd oraz PWYosd następuje automatycznie w przypadku zmiany zamówionej przepustowości w MFPWEosd lub MFPWYosd przez właściwego OSD. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż przydział zdolności w PWEosd i PWYosd jest bezpłatny a więc nie wiąże się ze zmianą wysokości zabezpieczenia finansowego.	TAURON Polska Energia S.A.
223	8.5.1. 1	<i>8.5 Przydział zdolności w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC i WPWYOTC, WPWEOSP i WPWYOSP 8.5.1 Użytkownikowi Systemu, w tym OSD i OSM przysługuje na podstawie umowy przesyłowej i przydziału zdolności (PZ)</i>	punktach wejścia i wyjścia do/z Giełdy Gazu i GIR Gazu (WPWEGG i WPWYGG),	Uwaga uwzględniona.	Dostosowano zapisy IRiESP	Krajowy Depozyt Papierów Wartości

		prawa do korzystania ze zdolności w: 8.5.1.1 punktach wejścia i wyjścia do/z Giełdy Gazu (WPWEGG i WPWYGG), oraz				wych S.A.
224	8.5.3	8.5.3 Użytkownik Systemu lub Wnioskodawca może występować o przydział zdolności (PZ) dla punktów WPWEGG i WPWYGG oraz WPWEOTC i WPWYOTC po zawarciu umowy przesyłowej lub składając wniosek o zawarcie umowy przesyłowej.	Prawo do korzystania ze zdolności dla punktów wejścia/wyjścia do Giełdy Gazu i OTC powinna być nadawana z automatu przy podpisywaniu umowy z GAZ-SYSTEMem, jest to darmowe i tym bardziej, że nie ma limitów i są przyznawane na czas nieokreślony	Uwaga nieuwzględniona.	Nie istnieją żadne przeszkody aby wraz z zawarciem umowy został zawarty PZ dla punktu Giełdy Gazu i OTC. Niemniej jednak zwracamy uwagę, iż zawierając przydział zdolności ZUP wnosi zabezpieczenie z tytułu bilansowania.	RWE Polska S.A.
225	8.5.5	8.5.5 Przydział zdolności ciągłej dla WPWEGG i WPWYGG oraz WPWEOTC i WPWYOTC następuje na czas nieokreślony.	Należy wykreślić wyraz "ciągłej".	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNIG S.A.
226	8.6.1	8.6.1 Użytkownik Sieci, któremu została przydzielona przepustowość (moc umowna) w fizycznych punktach wejścia lub wyjścia (FPWE i FPWY), w tym w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), uzyskuje status ZUP. Przydział przepustowości (PP) dla fizycznych punktów wejścia i fizycznych punktów wyjścia,	Zgodnie z definicją o uzyskaniu statusu ZUP decyduje posiadanie PZ. Podczas, gdy z pierwszego zdania punktu wynika, że do tego jest niezbędne jest posiadanie PP.	Uwaga uwzględniona.	Doprecyzowano zapisy IRiESP.	PGNIG S.A.

		<p>stanowi jednocześnie przydział zdolności (PZ). 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).</p>				
227	<p>8.7.1 8.7.3</p>	<p>8.7.1 Przydział zdolności dla WPWEGG WPWYGG, WPWEOTC WPWYOTC, PWEOSD, PWYOSD, PWEOSM oraz PWYOSM wymaga złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności.</p> <p>8.7.3 OSP rozpatruje wniosek o przydział zdolności w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o przydział zdolności (PZ), OSP przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu, albo wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia.</p>	<p>Definicje PWEOSD i PWYOSD wskazują, że są to fizyczne punkty dostawy. Czy w związku z likwidacją WPWEOSD i WPWYOSD zgłoszenia na PWEOSD i PWYOSD powinny być równe sumie mocy klientów dla których Użytkownik Sieci zleca usługę dystrybucji i staje się ZUD?</p> <p>Czy w takim przypadku po pozyskaniu/utracie klienta przyłączonego do sieci OSD, każdorazowo Użytkownik Sieci zobowiązany jest w trybie określonym w pkt 8.7.3 dokonać zmiany PZ (zwiększenie/zmniejszenie)? Dodatkowo istnieją wątpliwości w jakiej ilości użytkownik systemu nie będący OSD może wnioskować o PZ w PWYOSD np. nie posiadając żadnego jeszcze Odbiorcy Końcowego przyłączonego do sieci OSD? Potwierdzenie takie znajdujemy w punktach 8.3.3 i 8.3.4. Jeśli powyższe zagadnienia nie mają zastosowania czy zatem OSP</p>	Wyjaśnienie	<p>Zwracamy uwagę, iż zmiana z WPWEosd i WPWYosd na PWEosd i PWYosd ma charakter lingwistyczny (intencją operatora było to aby nie odwoływać się do punktu wirtualnego zdefiniowanego w rozporządzeniu systemowym). Natomiast zasady uzyskiwania zdolności w tych punktach nie uległy zmianie. Punkty PWEosd oraz PWYosd są tworzone w oparciu o MFPWEosd i MFPWYosd, dla których przepustowość (moc umowną) jest nabywana przez OSD. Dlatego też ZUP mający swoich odbiorców w sieci OSD zgłaszają jedynie do OSP informację o korzystaniu z sieci OSD dla celów bilansowania i alokacji ilości paliwa gazowego – składając wniosek o przydział zdolności dla tych punktów. Każdy ZUP uzyskuje w PWEosd i PWYosd zdolność odpowiadającą 100% zamówionej przez OSD przepustowości (mocy umownej) na wszystkich MFPWEosd lub MFPWYosd w oparciu o które został utworzony punkt PWEosd lub</p>	Towarzystwo Obrotu Energią

			dopuszcza, że w PWYOSD suma PZ przydzielonych dla poszczególnych Użytkowników Systemu będzie większa niż PP przyznany OSD?		PWYosd, dlatego też nie ma konieczności zmiany PZ w przypadku jakichkolwiek zmian sprzedawcy w sieci OSD.	
228	8.7.1 8.7.3	<p>8.7.1 Przydział zdolności dla WPWEGG WPWYGG, WPWEOTC WPWYOTC, PWEOSD, PWYOSD, PWEOSM oraz PWYOSM wymaga złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności.</p> <p>8.7.3 OSP rozpatruje wniosek o przydział zdolności w terminie czternastu (14) dni od daty jego otrzymania. Po rozpatrzeniu wniosku o przydział zdolności (PZ), OSP przekazuje wnioskodawcy informację o jego przyjęciu lub odrzuceniu, albo wzywa wnioskodawcę do jego uzupełnienia.</p>	<p>Definicje PWEOSD i PWYOSD wskazują, że są to fizyczne punkty dostawy. Czy w związku z likwidacją WPWEOSD i WPWYOSD zgłoszenia na PWEOSD i PWYOSD powinny być równe sumie mocy klientów dla których Użytkownik Sieci zleca usługę dystrybucji i staje się ZUD?</p> <p>Czy w takim przypadku po pozyskaniu/utracie klienta przyłączonego do sieci OSD, każdorazowo Użytkownik Sieci zobowiązany jest w trybie określonym w pkt 8.7.3 dokonać zmiany PZ (zwiększenie/zmniejszenie)? Dodatkowo istnieją wątpliwości w jakiej ilości użytkownik systemu nie będący OSD może wnioskować o PZ w PWYOSD np. nie posiadając żadnego jeszcze Odbiorcy Końcowego przyłączonego do sieci OSD? Potwierdzenie takie znajdujemy w punktach 8.3.3 i 8.3.4. Jeśli powyższe zagadnienia nie mają zastosowania czy zatem OSP dopuszcza, że w PWYOSD suma PZ przydzielonych dla poszczególnych</p>	Wyjaśnienie	<p>Zwracamy uwagę, iż zmiana z WPWEosd i WPWYosd na PWEosd i PWYosd ma charakter lingwistyczny (intencją operatora było to aby nie odwoływać się do punktu wirtualnego zdefiniowanego w rozporządzeniu systemowym). Natomiast zasady uzyskiwania zdolności w tych punktach nie uległy zmianie. Punkty PWEosd oraz PWYosd są tworzone w oparciu o MFPWEosd i MFPWYosd, dla których przepustowość (moc umowną) jest nabywana przez OSD. Dlatego też ZUP mający swoich odbiorców w sieci OSD zgłaszają jedynie do OSP informację o korzystaniu z sieci OSD dla celów bilansowania i alokacji ilości paliwa gazowego – składając wniosek o przydział zdolności dla tych punktów. Każdy ZUP uzyskuje w PWEosd i PWYosd zdolność odpowiadającą 100% zamówionej przez OSD przepustowości (mocy umownej) na wszystkich MFPWEosd lub MFPWYosd w oparciu o które został utworzony punkt PWEosd lub PWYosd, dlatego też nie ma konieczności zmiany PZ w przypadku jakichkolwiek</p>	TAURON Polska Energia S.A.

			Użytkowników Systemu będzie większa niż PP przyznany OSD?		zmian sprzedawcy w sieci OSD.	
229	8.7.1 8.7.6 8.7.7	<p>8.7.1 Przydział zdolności dla WPWEGG WPWYGG, WPWEOTC WPWYOTC, PWEOSD, PWYOSD, PWEOSM oraz PWYOSM wymaga złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności.</p> <p>8.7.6 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wejścia z Giełdy Gazu (WPWEGG), punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWEOSD) lub punkcie wejścia z rynku OTC (WPWEOTC) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wyjścia do Giełdy Gazu (WPWYGG), punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD) lub punktu wyjścia do rynku OTC (WPWYOTC).</p>	Proponujemy ujednoczenie sposobu zapisu pojęć poprzez albo posługiwanie się samym skrótem albo poprzez posługiwanie się pełnym określeniem i jego skrótem jednocześnie	Uwaga nieuwzględniona.	Zaproponowane w uwadze rozwiązanie polegające na posługiwaniu się jedynie skrótami może doprowadzić do utrudnień w prawidłowym interpretowaniu IRiESP.	PGNIG S.A.

		8.7.7 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wyjścia do Giełdy Gazu (WPWYGG) lub punkcie wyjścia do rynku OTC (WPWYOTC) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wejścia z Giełdy Gazu (WPWEGG) lub punktu wejścia z rynku OTC (WPWEOTC).				
230	8.7.2	8.7.2 Wnioskodawca składa do OSP wniosek o przydział zdolności (PZ) poprzez SWI.	Analogicznie jak w poprzednich uwagach proponuje się rezygnację z wprowadzania zmiany do przedmiotowego postanowienia, zgodnie z którą wniosek o przydział zdolności (PZ) składany jest poprzez SWI.	Uwaga nieuwzględniona.	Wyjaśnienia w odpowiedzi do uwag ogólnych.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
231	8.7.6	8.7.6 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wejścia z Giełdy Gazu (WPWEGG), punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWEOGD) lub punkcie wejścia z rynku OTC (WPWEOTC) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu	W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wejścia z Giełdy Gazu lub GIR Gazu (WPWEGG), punkcie wejścia z systemu dystrybucyjnego (PWEOGD) lub punkcie wejścia z rynku OTC (WPWEOTC) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wyjścia do Giełdy Gazu lub GIR Gazu (WPWYGG), punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD) lub punktu	Uwaga uwzględniona.	Doprecyzowano zapisy IRiESP.	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.

		wyjścia do Giełdy Gazu (WPWYGG), punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD) lub punktu wyjścia do rynku OTC (WPWYOTC).	wyjścia do rynku OTC (WPWYOTC).			
232	8.7.7	8.7.7 W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wyjścia do Giełdy Gazu (WPWYGG) lub punkcie wyjścia do rynku OTC (WPWYOTC) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wejścia z Giełdy Gazu (WPWEGG) lub punktu wejścia z rynku OTC (WPWEOTC).	W przypadku złożenia przez Użytkownika Systemu wniosku o przydział zdolności (PZ) w punkcie wyjścia do Giełdy Gazu lub GIR Gazu (WPWYGG) lub punkcie wyjścia do rynku OTC (WPWYOTC) OSP przydzieli wnioskowaną zdolność odpowiednio również dla punktu wejścia z Giełdy Gazu lub GIR Gazu (WPWEGG) lub punktu wejścia z rynku OTC (WPWEOTC).	Uwaga uwzględniona.	Doprecyzowano zapisy IRiESP.	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
233	9	9 WSTRZYMANIE ORAZ WZNOWIENIE PRZESYŁANIA PALIWA GAZOWEGO	W związku z brakiem możliwości fizycznego wstrzymania dostaw do takich punktów jak PWYosd lub FPWYo, w którym z PZ korzysta co najmniej dwóch ZUP, należy wprowadzić mechanizmy dotyczące możliwości handlowego wstrzymania dostaw do takich punktów, w celu ochrony interesów ZUP których odbiorca nie reguluje należności za paliwo gazowe zgodnie z umową sprzedaży. Mechanizm ten mógłby polegać np.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP. Dostosowano zapisy dotyczące odbiorców końcowych do sieci przesyłowej. W celu wdrożenia takiego mechanizmu do systemu dystrybucyjnego niezbędne są zmiany w zapisach IRiESD.	PGNIG S.A.

			na uniemożliwieniu odbiorcy (w tym odbiorcy posiadającemu status OSD) dokonania alokacji paliwa na rzecz ZUP, który wnioskował o wstrzymanie przesyłania paliwa gazowego do danego punktu.			
234	9	9 WSTRZYMANIE ORAZ WZNOWIENIE PRZESYŁANIA PALIWA GAZOWEGO	Prosimy o wskazanie, czy zgodnie z postanowieniami punktu 9 Instrukcji, w tym w szczególności punktu 9.4, ZUP uprawniony będzie do wstrzymania oraz wznowienia przesyłania paliwa gazowego do punktu PWYosd.	Wyjaśnienie	W celu wdrożenia takiego mechanizmu do systemu dystrybucyjnego niezbędne są zmiany w zapisach IRIESD. Odpowiednie zapisy IRIESD powinny uniemożliwić dokonywanie przez OSD alokacji na ZUP, który wstrzymał dostawy paliwa gazowego do PWYosd	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
235	9.4	9.4 W przypadku powstania zaległości Odbiorcy ZUP wobec ZUP w zapłacie należności za pobrane paliwo gazowe lub świadczone usługi, ZUP ma prawo skierować do OSP polecenie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego do danego fizycznego punktu wyjścia, w którym Odbiorca ZUP, u którego powstała w/w zaległość, odbiera paliwo gazowe.	Postulujemy o wprowadzenie wzoru dokumentu polecenia wstrzymania dostarczania paliwa gazowego, który powinien być udostępniony ZUP na stronie internetowej OSP.	Uwaga nieuwzględniona.	Procedura wstrzymania dostaw jest bardzo rzadko stosowaną procedurą nie wydaje się być zasadne tworzenie osobnych formularzy i zbytnie sformalizowanie tej procedury. Pkt. 9.8 określa jakie informacje powinny zostać zawarte w poleceniu ZUP.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
236	9.5	9.5 OSP może wstrzymać dostawy paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia do Odbiorcy na polecenie wszystkich ZUP korzystających ze zdolności tego	Wnioskujemy o rozszerzenie zapisu, w celu doprecyzowania realizacji wstrzymań dostaw w przypadku, gdy na punkcie wyjścia jest kilku ZUP. Nasze wątpliwości dotyczą przypadków, gdzie na fizycznym punkcie wyjścia	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

		<i>punktu. Polecenie wstrzymania, o którym mowa w niniejszym punkcie, może być wydane wyłącznie po spełnieniu przesłanek art. 6 b ustawy Prawo energetyczne.</i>	dokonywana jest sprzedaż paliwa gazowego przez kilku ZUP, a odbiorca zalega z płatnościami tylko w stosunku do jednego. Zadłużenie wobec tego ZUP upoważnia tego ZUP do zlecenia OSP wstrzymania dostaw zgodnie z Ustawą Prawo Energetyczne. Zatem, prosimy o informację: czy takie wstrzymanie będzie przez OSP wykonane?			
237	9.7	<i>9.7 Przed skierowaniem do OSP polecenia, ZUP zobowiązany jest do powiadomienia Odbiorcy ZUP pobierającego paliwo gazowe w fizycznym punkcie wyjścia, którego dotyczy polecenie, o którym mowa w pkt. 9.5, o terminie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.</i>	Wnioskujemy o wykreślenie. ZUP nie jest w stanie określić w 100%, że we wnioskowanym terminie OSP dokona wstrzymania, dodatkowo brak obowiązku w Prawie Energetycznym informowania Odbiorcy końcowego (instytucjonalnego) o planowanym wstrzymaniu paliwa gazowego zgodnie z art. 6 b ustawy PE	Uwaga nieuwzględniona.	Ze względu na wymóg obecności ZUP przy czynnościach wstrzymania dostaw, ZUP będzie odpowiednio wcześniej poinformowany o dokładnym terminie.	DUON Marketing and Trading S.A.
238	9.7	<i>9.7 Przed skierowaniem do OSP polecenia, ZUP zobowiązany jest do powiadomienia Odbiorcy ZUP pobierającego paliwo gazowe w fizycznym punkcie wyjścia, którego dotyczy polecenie, o którym mowa w pkt. 9.5, o terminie wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.</i>	Obowiązek powiadamiania Odbiorcy ZUP przez ZUP nie wynika z przepisów Ustawy Prawo Energetyczne. Wnioskujemy o zmianę zapisu zgodnie z którym to OSP jest zobowiązany do powiadamiania odbiorcy ZUP o realizacji polecenia wstrzymania dostawy.	Uwaga nieuwzględniona.	Ze względu na wymóg obecności ZUP przy czynnościach wstrzymania dostaw, ZUP będzie odpowiednio wcześniej poinformowany o dokładnym terminie. To ZUP posiada relacje umowne z Odbiorcą i to na jego polecenie odbywa się procedura wstrzymania dostaw. W związku z powyższym w ocenie OSP to ZUP powinien informować Odbiorcę o procedurze wstrzymań.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
239	9.9	<i>9.9 Polecenie powinno być przekazane do OSP wraz z</i>	Wnioskujemy o zmianę zapisu zgodnie z poniższą propozycją, która ma celu	Uwaga nieuwzględniona.	Ze względów technicznych nie w każdym przypadku możliwe jest dokonanie	PGNiG Obrót

		<i>dokumentami, o których mowa w pkt. 9.8, najpóźniej na siedem (7) dni przed wskazaną w poleceniu datą wstrzymania dostarczania paliwa gazowego.</i>	ograniczenie wartości długu jaki może przyrosnąć w związku z wyznaczeniem odległego o 7 dni terminu wstrzymania. Propozycja nowego brzmienia zapisu: "Polecenie powinno być przekazane do OSP wraz z dokumentami, o których mowa w pkt. 9.8., najpóźniej na dwa (2) dni przed wskazaną w poleceniu datą wstrzymania dostarczania paliwa gazowego."	ona.	procedury wstrzymania dostarczania w tak krótkim terminie.	Detaliczny Sp. z o.o.
240	9.10	<i>9.10 W sytuacji, gdy OSP, pomimo dołożenia należytej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania w terminie wykonania polecenia nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest powiadomić przedstawiciela ZUP. OSP może odstąpić od wykonywania polecenia z upływem 12 godzin od powiadomienia ZUP.</i>	W naszej opinii, realizacja zlecenia winna być dokonana po 3 próbach, a dopiero w okoliczności braku możliwości dostępu - zlecenie winno zostać zamknięte jako bezskuteczne. Wnioskujemy zatem o zmianę brzmienia zapisu na: "W sytuacji, gdy OSP, pomimo dołożenia należytej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania w terminie wykonania polecenia nie będzie mógł wykonać polecenia, zobowiązany jest powiadomić przedstawiciela ZUP. OSP może odstąpić od wykonywania polecenia z upływem 48 godzin od powiadomienia ZUP."	Uwaga nieuwzględniona.	Nie widzimy uzasadnienia dla czterokrotnego wydłużenia terminu.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
241	9.11	<i>9.11 Przedstawiciel ZUP ma obowiązek być obecny przy wykonywaniu polecenia.</i>	Wnioskujemy o wykreślenie. Brak takich obowiązków w ustawie PE. Stawienie się przedstawiciela ZUP wiąże się z dodatkowymi kosztami.	Uwaga nieuwzględniona	To ZUP posiada relacje umowne z Odbiorcą i to na jego polecenie odbywa się procedura wstrzymania dostaw. W związku z powyższym w ocenie OSP to ZUP powinien informować Odbiorcę o	DUON Marketing and Trading S.A.

					procedurze wstrzymań.	
242	9.11	9.11 Przedstawiciel ZUP ma obowiązek być obecny przy wykonywaniu polecenia.	Proponujemy zmianę dotychczasowego zapisu: "Przedstawiciel ZUP może być obecny przy wykonywaniu polecenia".	Uwaga nieuwzględniona	To ZUP posiada relacje umowne z Odbiorcą i to na jego polecenie odbywa się procedura wstrzymania dostaw. W związku z powyższym w ocenie OSP to ZUP powinien informować Odbiorcę o procedurze wstrzymań.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
243	10.1.4	10.1.4 wniosek o przydział przepustowości nowy sprzedawca lub Odbiorca powinien złożyć najpóźniej na dwadzieścia jeden (21) dni przed dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWYOK) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę. Do wniosku o przydział przepustowości należy załączyć oświadczenie Odbiorcy o skutecznym wypowiedzeniu umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą lub o zmianie umowy sprzedaży, o której mowa w pkt. 10.1.1 oraz oświadczenie ile przepustowości (mocy umownej) i na jaki okres ma zostać odebrane dotychczasowemu Użytkownikowi sieci (dotychczasowemu sprzedawcy) i ile przepustowości i	Umożliwienie składania wniosku PP w przypadku zmiany Sprzedawcy przez SWI bez konieczności załączania czegokolwiek ponad pełnomocnictwo / oświadczenie Odbiorcy o rozwiązaniu umowy z poprzednim sprzedawcą. Obecnie wymagane jest oświadczenie ZUP o wielkości przejmowanej przepustowości. Mogłoby być ono zawarte we wniosku w SWI. Kiedy mielibyśmy do czynienia z całkowitą zmianą sprzedawcy, wówczas nie ma potrzeby oświadczenia o wysokości przepustowości, zaś w przypadku częściowej zmiany sprzedawcy ZUP uzupełnia ile przepustowości przejmuje w ramach procedury.	Uwaga nieuwzględniona.	Procedura zmiany sprzedawcy wymaga złożenia odpowiednich oświadczeń oraz pełnomocnictw przez odbiorcę końcowego. W ocenie OSP procedura zmiany sprzedawcy wymaga przedstawienia wszystkich informacji, o których mowa w pkt. 10.1.4.	Hermes Energy Group S.A.

		<i>na jaki czas ma zostać przydzielone Odbiorcy lub nowemu sprzedawcy. Wzór wniosku dostępny jest na stronie internetowej OSP,</i>				
244	10.8	<i>10.8 Schemat przedstawiający proces zmiany sprzedawcy.</i>	Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu tj pkt. 10.8 o treści: "W przypadku całkowitej zmiany sprzedawcy wartość przydziału przepustowości (mocy umownej) przydzielonej nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy nie może być inna niż przydzielona dotychczasowemu sprzedawcy."	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią
245	10.8	<i>10.8 Schemat przedstawiający proces zmiany sprzedawcy.</i>	Proponujemy wprowadzenie nowego zapisu tj pkt. 10.8 o treści: "W przypadku całkowitej zmiany sprzedawcy wartość przydziału przepustowości (mocy umownej) przydzielonej nowemu sprzedawcy lub Odbiorcy nie może być inna niż przydzielona dotychczasowemu sprzedawcy."	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	TAURON Polska Energia S.A.
246	10.9	<i>(propozycja zmiany numeracji)</i>	Zmiana numeracji pkt. 10.8 na 10.9 w związku z dodaniem zapisu 10.8 jw.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią

247	10.9	<i>(propozycja zmiany numeracji)</i>	Zmiana numeracji pkt. 10.8 na 10.9 w związku z dodaniem zapisu 10.8 jw.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	TAURON Polska Energia S.A.
248	12.1.1.3	<i>12.1.1.3 Użytkowników Systemu, OSW, Odbiorców oraz właścicieli instalacji magazynowych, (zwanymi dalej „Podmiotami”).</i>	the acronym “OSW” doesn’t seem to be defined, could you tell me what it corresponds to ?	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungary

249	<p>13</p> <p>13 BILANSOWANIE SYSTEMU PRZESYŁOWEGO</p> <p>13.1 OSP świadczy usługę bilansowania w poszczególnych obszarach bilansowania na zasadach określonych w IRiESP.</p> <p>13.2 Bilansowanie fizyczne jest realizowane przez OSP w celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i integralności systemu przesyłowego.</p> <p>13.3 W obszarach systemu przesyłowego, obejmujących strefy zasilane z punktów Tietierowka (ID 572405), Branice (ID 372414), niepotoczonych bezpośrednio z instalacjami magazynowymi, w których OSP nie ma możliwości bilansowania fizycznego, ZUP zobowiązany jest do przekazania do przestania w punktach wejścia do tych obszarów systemu przesyłowego paliwa gazowego w takich samych ilościach w danej dobie gazowej, w jakich zostanie ono odebrane w punktach wyjścia z tej części systemu w tej samej dobie.</p> <p>13.4 Bilansowanie handlowe jest dokonywane w celu rozliczenia niezbilansowania ZUP w poszczególnych obszarach bilansowania na podstawie przypisanych im ilości paliwa gazowego, zgodnie z zasadami alokacji określonymi w pkt. 15.</p> <p>13.5 OSP prowadzi bilansowanie handlowe polegające m.in. na równoważeniu dostaw z zapotrzebowaniem na paliwo gazowe, obejmujące:</p> <p>13.5.1 obszar bilansowania wraz z punktami wejścia i wyjścia, w tym:</p> <p>13.5.1.1 punktami wyjścia do systemów</p>	<p>Nie jest jasne na czym polegać będzie świadczona przez OSP usługa bilansowania w obszarze gazu L. Punkt powinien pozostać w zakresie gazu Lw w brzmieniu zgodnym z pkt 14 obowiązującej IRiESP, z uwagi na brak instrumentów bilansujących.</p> <p>Wnioskujemy o usunięcie wszystkich zapisów projektu IRiESP odnoszących się do bilansowania systemu gazu Lw.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Podzielamy stanowisko przedstawione w uwadze, niemniej jednak obecne regulacje prawne uniemożliwiają pozostawienie dotychczasowych zasad bilansowania systemu gazu Lw. Uwzględnienie uwagi wymaga akceptacji przez Prezesa URE.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>
-----	---	---	-------------------------------	--	-------------------

		<p>dystrybucyjnych oraz punktami wejścia z systemów dystrybucyjnych, 13.5.1.2 punktami wirtualnymi WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC oraz WPWYOTC.</p>				
250	13.1	<p>13.1 OSP świadczy usługę bilansowania w poszczególnych obszarach bilansowania na zasadach określonych w IRiESP.</p>	<p>Proponuje się przywrócenie poprzedniego brzmienia przedmiotowego punktu, tj. ograniczenie bilansowania systemu przesyłowego do systemu gazu ziemnego gupy E i rezygnację z wprowadzania analogicznych postanowień w odniesieniu do systemu gazu zaazotowanego grupy Lw. Jednocześnie proponuję się przywrócenie pkt 14.2 w brzmieniu określonym w obecnie obowiązującej instrukcji, zgodnie z którym nie istnieją możliwości techniczne bilansowania systemu gazu ziemnego zaazotowanego. Szczegółowe uzasadnienie ww. uwagi przedstawione zostało w postanowieniach natury ogólnej.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Podzielamy stanowisko przedstawione w uwadze, niemniej jednak obecne regulacje prawne uniemożliwiają pozostawienie dotychczasowych zasad bilansowania systemu gazu Lw. Uwzględnienie uwagi wymaga akceptacji przez Prezesa URE.</p>	<p>Polska Spółka Gazownicza Sp. z o.o.</p>

251	<p>13.3 W obszarach systemu przesyłowego, obejmujących strefy zasilane z punktów Tietierowka (ID 572405), Branice (ID 372414), niepołączonych bezpośrednio z instalacjami magazynowymi, w których OSP nie ma możliwości bilansowania fizycznego, ZUP zobowiązany jest do przekazania do przestania w punktach wejścia do tych obszarów systemu przesyłowego paliwa gazowego w takich samych ilościach w danej dobie gazowej, w jakich zostanie ono odebrane w punktach wyjścia z tej części systemu w tej samej dobie.</p>	<p>Wnioskujemy o wykreślenie z niniejszego wykazu punktu wejścia Branice analogicznie jak to ma miejsce z Gubinem.</p>	<p>Wyjaśnienie</p> <p>Wyłączenie Gubina jest związane z porozumieniem z operatorem współpracującym ONTRAS dotyczącym włączenia punktu Gubin do konta operatorskiego oraz docelowym utworzeniem jednego zbiorczego punktu połączenia pomiędzy systemem ONTRAS a systemem GAZ-SYSTEM. Jeśli chodzi o punkt wejścia Branice – nie ma takich możliwości jak dla punktu Gubin. Operatorem współpracującym po stronie Czech jest operator systemu dystrybucyjnego – nie ma zatem możliwości utworzenia zbiorczego punktu na połączeniu systemów przesyłowych obejmującego Cieszyn i Branice. Punkt wejścia Branice jest punktem o zasięgu lokalnym.</p> <p>Uwaga uwzględniona – przywrócono Gubin.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>
-----	--	--	--	-------------------

252	14.2.1 1	14.2.11 W nominacjach lub renominacjach składanych przez Giełdę Gazu kontrahent ZUP określany jest jako Giełda Gazu.	W nominacjach lub renominacjach składanych przez Giełdę Gazu lub GIR Gazu kontrahent ZUP określany jest odpowiednio jako Giełda Gazu lub GIR Gazu.	Uwaga uwzględniona.	Dostosowano zapisy w IRiESP	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
253	14.2.1 2	14.2.12 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 odebrane w wirtualnym punkcie wyjścia (WPWYOTC) i wprowadzone w wirtualnym punkcie wejścia (WPWEOTC).	ZUP dokonujący transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym poza Giełdą Gazu lub dokonujący transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego i niezlecający GIR Gazu ich nominacji, składają odpowiednie nominacje lub renominacje, w których określają ilości paliwa gazowego odebrane w wirtualnym punkcie wyjścia (WPWYOTC) i wprowadzone w wirtualnym punkcie wejścia (WPWEOTC).	Uwaga uwzględniona.	Dostosowano zapisy w IRiESP	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
254	14.2.1 6	14.2.16 Nominacje mogą zostać zmienione w trybie renominacji. Zatwierdzona zgodnie z postanowieniami IRiESP renominacja uzyskuje status zatwierdzonej nominacji.	W komunikacie o zatwierdzonej nominacji/renominacji powinna znaleźć się informacja o rodzaju przydzielonej przepustowości i ilości w punktach na połączeniu z innymi systemami przesyłowymi.	Uwaga nieuwzględniona.	W ramach zatwierdzonej nominacji OSP podaje dla poszczególnych punktów ilości godzinowe zatwierdzonej nominacji. OSP nie ma obowiązku podawania informacji o rodzaju przydzielonej przepustowości w ramach zatwierdzonej nominacji. ZUP ma wiedzę odnośnie	DUON Marketing and Trading S.A.

				przydzielonej mu przepustowości w punktach na połączeniu z innymi systemami przesyłowymi – przepustowość jest przydzielana w ramach aukcji. Jedynie przepustowość śróddzienna na zasadach przerywanych jest przydzielana w ramach procedury podwyższonej nominacji. Jest ona jednak oferowana dopiero, gdy cała dostępna przepustowość na zasadach ciągłych została przydzielona.		
255	14.2.17	<p><i>Godzinowa ilość paliwa gazowego określona w renominacji dla punktu wejścia nie może różnić się o więcej niż 5% ilości paliwa gazowego określonego dla tej godziny w zatwierdzonej nominacji. Niniejsze postanowienie nie dotyczy wirtualnego punktu wejścia (WPWE), punktu wejścia, dla którego OSP zawarł porozumienie o prowadzeniu konta operatorskiego oraz sytuacji złożenia renominacji, o której mowa z pkt. 14.2.20 i pkt. 17.3. W technicznie uzasadnionych przypadkach OSP może wyrazić zgodę na zwiększenie różnicy, o której mowa w pierwszym zdaniu.</i></p>	<p>W związku z powtarzającymi się wątpliwościami Użytkowników Systemu co do stosowania tego zapisu proponujemy jego zmianę i jednoznaczne wskazanie w IRiESP punktów wejścia, których zapisy te nie dotyczą (punktów dla których OSP zawarł porozumienie o prowadzeniu konta operatorskiego).</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>Grupa Azoty Zakłady Azotowe "Puławy" S.A.</p>

256	14.2.1 7	14.2.17 Godzinowa ilość paliwa gazowego określona w renominacji dla punktu wejścia nie może różnić się o więcej niż 5% ilości paliwa gazowego określonego dla tej godziny w zatwierdzonej nominacji. Niniejsze postanowienie nie dotyczy wirtualnego punktu wejścia (WPWE), punktu wejścia, dla którego OSP zawarł porozumienie o prowadzeniu konta operatorskiego oraz sytuacji złożenia renominacji, o której mowa z pkt. 14.2.20 i pkt. 17.3. W technicznie uzasadnionych przypadkach OSP może wyrazić zgodę na zwiększenie różnicy, o której mowa w pierwszym zdaniu.	Wnioskujemy o usunięcie punktu. Wprowadzenie ograniczenia zmiany ilości dostarczanego gazu w punktach wejścia istotnie ogranicza ZUP możliwość podejmowania działań zaradczych w celu uniknięcia niezbilansowania. OSP próbuje ograniczyć prawa, które ZUP nabył m. in. ramach kontraktów importowych gazu. Ponadto w przypadku nagłego wzrostu zapotrzebowania odbiorców, czy też awarii punktu wejścia (źródła) ZUP nie ma możliwości zbilansowania się, pomimo tego, że fizycznie i kontraktowo istnieje taka możliwość.	Uwaga nieuwzględniona.	Składanie renominacji zmieniającej planowane do wprowadzenia do systemu przesyłowego ilości paliwa gazowego w danej godzinie ponad 5% w stosunku do zatwierdzonej nominacji, może znacząco wpłynąć na pracę systemu przesyłowego oraz bilans fizyczny systemu. GAZ-SYSTEM nie ma narzędzi umożliwiających podjęcie działań stabilizujących pracę systemu przesyłowego w przypadku, gdy w punktach wejścia, których niniejszy obowiązek dotyczy, przesył paliwa gazowego przykładowo mógłby być w ciągu godziny całkowicie ograniczony a w kolejnej godzinie zwiększony do 100% zdolności technicznej. Zapis niniejszego punktu stanowi obowiązek śróddzienny zgodnie z BAL NC.	PGNIG S.A.
257	14.2.1 7	14.2.17 Godzinowa ilość paliwa gazowego określona w renominacji dla punktu wejścia nie może różnić się o więcej niż 5% ilości paliwa gazowego określonego dla tej godziny w zatwierdzonej nominacji. Niniejsze postanowienie nie dotyczy wirtualnego punktu wejścia (WPWE), punktu wejścia, dla którego OSP zawarł porozumienie	5% ograniczenia w zakresie renominacji godzinowej wydają się niezgodne z art. 18 ust. 2 lit. a NC BAL oraz art. 18 ust. 2 lit. b w zw. z art. 17 ust. 4 NC BAL. Zgodnie z NC BAL operator systemu przesyłowego może zmienić ilość gazu, o którą użytkownik sieci ubiega się w ramach nominacji i renominacji, zasadniczo tylko w wyjątkowych przypadkach i w sytuacjach nadzwyczajnych, gdy występuje wyraźne zagrożenie dla bezpieczeństwa i stabilności systemu.	Uwaga nieuwzględniona.	Zapis dotyczy jedynie punktów wejścia na połączeniu z krajami niebędącymi Członkami Unii Europejskiej. Składanie renominacji zmieniającej planowane do wprowadzenia do systemu przesyłowego ilości paliwa gazowego w danej godzinie ponad 5% w stosunku do zatwierdzonej nominacji, może znacząco wpłynąć na pracę systemu przesyłowego oraz bilans fizyczny systemu. GAZ-SYSTEM nie ma narzędzi umożliwiających podjęcie działań stabilizujących pracę systemu przesyłowego w przypadku, gdy w	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		o prowadzeniu konta operatorskiego oraz sytuacji złożenia renominacji, o której mowa z pkt. 14.2.20 i pkt. 17.3. W technicznie uzasadnionych przypadkach OSP może wyrazić zgodę na zwiększenie różnicy, o której mowa w pierwszym zdaniu.	Operatorzy systemów przesyłowych powiadają krajowy organ regulacyjny o każdym podjęciu takiego działania		punktach wejścia, których niniejszy obowiązek dotyczy, przesył paliwa gazowego przykładowo mógłby być w ciągu godziny całkowicie ograniczony a w kolejnej godzinie zwiększony do 100% zdolności technicznej. Zapis niniejszego punktu stanowi obowiązek śróddzienny zgodnie z BAL NC	
258	14.2.20 0	14.2.20 W przypadku poinformowania OSP przez Operatora Systemu Współpracującego lub Odbiorcę również w innym trybie aniżeli określono w pkt. 14.3 lub pkt. 14.4 o braku możliwości przestania ilości paliwa gazowego określonych w nominacji, OSP 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 OSP renominację.	Propozycja informowania o odrzuceniu nominacji oprócz poprzez SWI także przez telefon. Można np. wprowadzić status dużego odbiorcy gazu (np. Zużywającego więcej niż 4000 MWh/dobę) i jego informować dodatkowo telefonicznie.	Uwaga nieuwzględniona.	Standard przekazywania informacji w zakresie zatwierdzonych nominacji określone są w powszechnie stosowanym w UE standardzie EDIG@S, oraz są dostępne w SWI (poprze przeglądarkę internetową)	ArcelorMittal Poland S.A.
259	14.2.21 1	14.2.21 Nominacja/renominacja ZUP, dla których świadczona jest usługa przesyłania na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego zgłoszonych	Wnioskujemy o usunięcie " oraz przy uwzględnieniu terminu zawarcia przydziału przepustowości (PP) dla danego produktu" oraz " oraz zawartych w tym samym czasie" Czas zawarcia PP nie powinien mieć wpływu	Uwaga nieuwzględniona.	Zapis konieczny ze względu na implementację art. 24 ust. 1.	DUON Marketing and Trading S.A.

		<p>przez ZUP w nominacji/renomnacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy dla zdolności w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności redukowane będą zdolności dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne) oraz przy uwzględnieniu terminu zawarcia przydziału przepustowości (PP) dla danego produktu. W przypadku produktów o takim samym okresie realizacji oraz zawartych w tym samym czasie, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.</p>	<p>na proces redukcji przydzielanych ilości przekazanych do przestania. Jest to bardzo istotne szczególnie przy produktach dobowych, gdzie data zawarcia PP na dany okres nie ma żadnego wpływu, pozostawienie propozycji pierwotnej spowoduje wnioskowanie o PP/PZ na zasadach jednodniowych na bardzo długi okres do przodu.</p>			
260	14.2.2 1	<p>14.2.21 Nominacja/renomnacja ZUP, dla których świadczona jest usługa przesyłania na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUP w nominacji/renomnacji. Redukcja</p>	<p>Zapis punktu należy uzupełnić o produkty śróddzienne. Ponadto proponujemy zastąpienie w ostatnim zdaniu słowa "czasie" słowem "terminie".</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		<p>będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy dla zdolności w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności redukowane będą zdolności dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne) oraz przy uwzględnieniu terminu zawarcia przydziału przepustowości (PP) dla danego produktu. W przypadku produktów o takim samym okresie realizacji oraz zawartych w tym samym czasie, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.</p>				
261	14.2.2 1	<p>14.2.21 Nominacja/renomnacja ZUP, dla których świadczona jest usługa przesyłania na zasadach przerywanych, może zostać zatwierdzona z redukcją ilości paliwa gazowego zgłoszonych przez ZUP w nominacji/renomnacji. Redukcja będzie następować w przypadku, gdy nie będzie dostępnej</p>	<p>Jak Użytkownik będzie mógł zweryfikować termin zawarcia przydziału przepustowości (PP) w związku redukcja ?</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Treść zapisu wynika z art. 24 CAM NC.</p> <p>To operator dokonuje redukcji – posiada wiedzę odnośnie terminu zawarcia PP. Użytkownik również posiada wiedzę odnośnie terminu zawarcia przez niego PP</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>

		<p>przepustowości dla tych usług. Redukcja będzie następować począwszy dla zdolności w ramach produktów o krótszym okresie realizacji (tj. w pierwszej kolejności redukowane będą zdolności dobowe, następnie miesięczne, następnie kwartalne, a jako ostatnie roczne) oraz przy uwzględnieniu terminu zawarcia przydziału przepustowości (PP) dla danego produktu. W przypadku produktów o takim samym okresie realizacji oraz zawartych w tym samym czasie, redukcja następuje proporcjonalnie w stosunku do ilości paliwa gazowego określonego w nominacji.</p>				
262	14.2.2 3	<p>14.2.23 Informację o redukcji w zakresie danej godziny, o której mowa w pkt. 14.2.21 oraz w pkt. 14.2.22, OSP przekaze najpóźniej czterdzieści pięć (45) minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny.</p>	<p>Wnioskujemy, aby informacja o redukcji w zakresie danej godziny była przesyłana najpóźniej 30 minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny. Pozostały czas 15 minut jest zbyt krótki dla podjęcia stosownych działań operacyjnych.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Termin jest zgodny z zapisami CAM NC.</p> <p>Zwracamy uwagę, że jest to wstępna informacja odnośnie redukcji, przesyłana zgodnie z CAM NC najpóźniej w ciągu 45 minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny Użytkownik ma jeszcze co najmniej 1h15min do godziny, od której renominacja będzie obowiązywać.</p> <p>Jednocześnie zwracamy uwagę, że ta informacja jest przekazywana przed dokonaniem sprawdzenia zgodności</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

					<p>nominacji w systemach współpracujących. Zatem zatwierdzona nominacja może zostać jeszcze zmieniona wskutek zasady mniejszego strumienia.</p>	
263	14.2.23	<p>Informację o redukcji w zakresie danej godziny, o której mowa w pkt. 14.2.21 oraz w pkt. 14.2.22, OSP przekaze najpóźniej czterdzieści pięć (45) minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny.</p>	<p>This means that the shipper will only have 15 minutes to renominate in case of interruption, which is very short. Shippers should be given more time to react, at least 30 minutes.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Termin jest zgodny z zapisami CAM NC.</p> <p>Zwracamy uwagę, że jest to wstępna informacja odnośnie redukcji, przesyłana zgodnie z CAM NC najpóźniej w ciągu 45 minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny Użytkownik ma jeszcze co najmniej 1h15min do godziny, od której renominacja będzie obowiązywać.</p> <p>Jednocześnie zwracamy uwagę, że ta informacja jest przekazywana przed dokonaniem sprawdzenia zgodności nominacji w systemach współpracujących. Zatem zatwierdzona nominacja może zostać jeszcze zmieniona wskutek zasady mniejszego strumienia.</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>
264	14.2.23	<p>Informację o redukcji w zakresie danej godziny, o której mowa w pkt. 14.2.21 oraz w pkt. 14.2.22, OSP przekaze najpóźniej czterdzieści pięć (45) minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny.</p>	<p>Wnioskujemy o skrócenie czasu do 30 min na przekazanie informacji o redukcji w zakresie danej godziny. Propozycja nowego brzmienia zapisu: "Informacje o redukcji w zakresie danej godziny, o której mowa w pkt. 14.2.21 oraz w pkt. 14.2.22, OSP przekaze najpóźniej trzydzieści (30) minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Termin jest zgodny z zapisami CAM NC.</p> <p>Zwracamy uwagę, że jest to wstępna informacja odnośnie redukcji, przesyłana zgodnie z CAM NC w ciągu 45 minut po rozpoczęciu godziny, w której możliwe jest składanie renominacji dla danej godziny Użytkownik ma jeszcze 1h15min do godziny, od której renominacja</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>

			renominacji dla danej godziny.		będzie obowiązywać. Jednocześnie zwracamy uwagę, że ta informacja jest przekazywana przed dokonaniem sprawdzenia zgodności nominacji w systemach współpracujących. Zatem zatwierdzona nominacja może zostać jeszcze zmieniona wskutek zasady mniejszego strumienia.	
265	14.2.2 7	14.2.27 W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia różnica, o której mowa w pkt. 14.2.26, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSP naliczy ZUP opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 19.9.3 i pkt. 19.10.	Wątpliwości z punktu widzenia zgodności z NC BAL budzi tworzenie przez operatora mechanizmów nie przewidzianych w kodeksie, w zakresie nim objętym. Zgodnie z zasadą zajętego pola państwa członkowskie nie mogą wprowadzać własnych regulacji w obszarze określonym przez rozporządzenie (jeżeli samo rozporządzenie tego nie przewiduje). Skoro zakresem NC BAL zgodnie z art. 1 jest określenie procedur nominacji, opłat za niezbilansowanie, procedur rozliczeniowych związanych z opłatą za niezbilansowanie dobowe oraz bilansowania operacyjnego między sieciami operatorów systemów przesyłowych, to tym samym krajowy organ regulacyjny nie powinien zatwierdzać własnych mechanizmów krajowego operatora w tak oznaczonym zakresie.	Wyjaśnienie	Opłata za niedotrzymanie nominacji nie ma związku z bilansowaniem. Niedotrzymanie nominacji dotyczy różnicy pomiędzy realizacją (wynik alokacji) a nominacją dla danego punktu wyjścia. Opłata za niedotrzymanie nominacji przekraczające 10% jest motywacją do starannego nominowania, które ma na celu przekazywanie do OSP rzetelnych prognozowanych ilości odbieranych z systemu przesyłowego, co jest wykorzystywane do planowania ruchu sieci przesyłowej.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

			<p>W szczególności dotyczy to możliwości pobierania opłat za nominację, renominację czy błędy w zawartych w nich prognozach. Pobieranie przez operatora opłat prowadzi bowiem do sytuacji, w której rozliczenie niezbilansowania (wynikające np. z niedotrzymania jednej z nominacji), prowadzi do naliczenia opłat poza zasadami określonymi w rozdziale V NC BAL.</p> <p>Należy uznać, że możliwa jest następująca alternatywa:</p> <p>a) albo błędy w nominacjach nie powodują po stronie operatora dodatkowych kosztów związanych z bilansowaniem, a w takim razie brak uzasadnienia dla stosowania opłat.</p> <p>b) albo powodują takie koszty, które powinny być rozliczane w ramach opłat z tytułu niezbilansowania określonych w rozdziale V NC BAL i uwzględnione przy neutralności bilansowania.</p> <p>W związku z powyższym postulujemy usunięcie z IRiESP opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji, jako niezgodnych z NC BAL</p>			
266	14.2.2 7	14.2.27 <i>W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia różnica, o której mowa w pkt. 14.2.26, wyniesie więcej niż 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej</i>	Określona jest tylko i wyłącznie sytuacja przekroczenia przez ZUP niezbilansowania o 10 %. Precyzyjne zasady rozliczeń podane są dalej – proponujemy rozważyć czy go nie	Wyjaśnienie	Opłata za niedotrzymanie nominacji nie ma związku z bilansowaniem. Niedotrzymanie nominacji dotyczy różnicy pomiędzy realizacją (wynik alokacji) a nominacją dla danego	Towarzystwo Obrotu Energia

		<p>w zatwierdzonej nominacji, to OSP naliczy ZUP opłaty zgodnie z postanowieniami pkt. 19.9.3 i pkt. 19.10.</p>	usunąć		<p>punktu wyjścia. Opłata za niedotrzymanie nominacji przekraczające 10% jest motywacją do starannego nominowania, które ma na celu przekazywanie do OSP rzetelnych prognozowanych ilości odbieranych z systemu przesyłowego, co jest wykorzystywane do planowania ruchu sieci przesyłowej.</p> <p>W punkcie 14.2.27 zdefiniowany jest obowiązek, w pkt. 19.93 i 19.10 – sankcja za niewypełnienie obowiązku.</p>	
267	14.2.3	<p>14.2.3 Giełda Gazu składa nominacje lub renominacje dla wirtualnego punktu wejścia (WPWEGG) i wirtualnego punktu wyjścia (WPWYGG) w imieniu i na rzecz ZUP, który dokonał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym Giełda Gazu. 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 w trybie postanowień pkt. 14.3.3 oraz pkt.</p>	<p>Giełda Gazu składa nominacje lub renominacje dla wirtualnego punktu wejścia (WPWEGG) i wirtualnego punktu wyjścia (WPWYGG) w imieniu i na rzecz ZUP, który dokonał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego w punkcie wirtualnym Giełda Gazu. W nominacji lub renominacji składanej przez Giełdę Gazu podawane jest saldo transakcji danego ZUP przeprowadzonych na Giełdzie Gazu. GIR Gazu składa nominacje lub renominacje dla wirtualnego punktu wejścia (WPWEGG) i wirtualnego punktu wyjścia (WPWYGG) w imieniu i na rzecz ZUP, który dokonał transakcji kupna lub sprzedaży paliwa gazowego i zlecił GIR Gazu ich nominacje. W nominacji lub renominacji składanej</p>	Uwaga uwzględniona	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP</p>	<p>Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.</p>

		14.4.4. Nominację lub renominację otrzymaną od Giełdy Gazu uważa się za zatwierdzoną przez OSP.	przez GIR Gazu podawane jest saldo transakcji danego ZUP. Nominacja lub renominacja otrzymana od Giełdy Gazu i GIR Gazu nie podlega zatwierdzeniu w trybie postanowień pkt. 14.3.3 oraz pkt. 14.4.4. Nominację lub renominację otrzymaną od Giełdy Gazu i GIR Gazu uważa się za zatwierdzoną przez OSP.			
268	14.2.4	14.2.4 Suma ilości paliwa gazowego zgłoszona przez Giełdę Gazu w wirtualnym punkcie wejścia (WPWEGG) dotycząca danej doby gazowej jest równa ilościom paliwa gazowego zgłoszonym przez Giełdę Gazu w wirtualnym punkcie wyjścia (WPWYGG) w tej dobie gazowej.	Suma ilości paliwa gazowego zgłoszona przez Giełdę Gazu w wirtualnym punkcie wejścia (WPWEGG) dotycząca danej doby gazowej jest równa ilościom paliwa gazowego zgłoszonym przez Giełdę Gazu w wirtualnym punkcie wyjścia (WPWYGG) w tej dobie gazowej.	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
269	14.2.5	14.2.5 ZUP składa nominacje i renominacje dla Punktu Wzajemnego Połączenia (PWP) zgodnie z postanowieniami Instrukcji SGT, z uwzględnieniem postanowień pkt. 8.1.3. Zatwierdzona nominacja w Systemie Gazociągów Tranzytowych stanowi podstawę realizacji usługi przesyłowej (zatwierdzona nominacja) w Punkcie Wzajemnego Połączenia	Brak definicji Instrukcji "SGT".	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNIG S.A.

		<i>(PWP) w krajowym systemie przesyłowym.</i>				
270	14.3.1	<i>14.3.1 ZUP oraz Giełda Gazu, przekazują nominacje do OSP nie później, niż do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.</i>	Proponujemy zmianę godziny przekazywania nominacji do OSP z 14.00 na 16.00, ponieważ TGE S.A. zamierza wydłużyć godziny sesji.	Uwaga nieuwzględniona.	Terminy składania nominacji są zgodne z art. 14 ust. 1 BAL NC.	Towarowa Giełda Energii S.A.
271	14.3.1	<i>14.3.1 ZUP oraz Giełda Gazu, przekazują nominacje do OSP nie później, niż do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.</i>	ZUP oraz Giełda Gazu i GIR Gazu, przekazują nominacje do OSP nie później, niż do godz. 14:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której nominacja dotyczy.	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
272	14.3.3	<i>14.3.3 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.</i>	Proponujemy dodanie zdania: "W przypadku nieprzekazania informacji do godz. 16.00 przyjmuje się, że nominacja została zaakceptowana". Zgodnie z doprecyzowaną definicją nominacji, do jej obowiązywania konieczne jest posiadanie potwierdzenia. W związku z zamkniętym katalogiem możliwości odrzucenia nominacji przez OSP, domyślną odpowiedzią powinna być odpowiedź potwierdzająca.	Uwaga nieuwzględniona.	Zgodnie z art. 14 ust. 3 BAL NC, operator systemu przesyłowego wysyła do ZUP komunikat dotyczący ilości potwierdzonych:" Komunikat dotyczący ilości potwierdzonych jest wysyłany przez operatora systemu przesyłowego do odpowiednich użytkowników sieci nie później niż w terminie potwierdzenia podczas doby gazowej D-1. (...)" Brak komunikatu z ilościami potwierdzonymi (czyli komunikatu z zatwierdzonymi wartościami nominacji) nie może oznaczać zatwierdzenia nominacji – wręcz przeciwnie, będzie oznaczał wystąpienie błędów	ENiGAZ Sp. z o.o.

					powodujących odrzucenie nominacji.	
273	14.3.3	14.3.3 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.	Jeżeli OSP nie przekaze do ZUP informacji do godziny 16:00, to co w takim przypadku będzie to oznaczało (zatwierdzenie czy odrzucenie nominacji) . Proponujemy dodanie zdania: "W przypadku nieprzekazania informacji do godz. 16.00 przyjmuje się, że nominacja została zaakceptowana". Zgodnie z definicją (pkt 1.1 IRiESP) nominacji, do jej obowiązywania konieczne jest posiadanie potwierdzenia. W związku z zamkniętą listą powodów możliwości odrzucenia nominacji przez OSP, domyślną odpowiedzią powinna być akceptacja nominacji.	Uwaga nieuwzględniona.	Zgodnie z art. 14 ust. 3 BAL NC, operator systemu przesyłowego wysyła do ZUP komunikat dotyczący ilości potwierdzonych:" Komunikat dotyczący ilości potwierdzonych jest wysyłany przez operatora systemu przesyłowego do odpowiednich użytkowników sieci nie później niż w terminie potwierdzenia podczas doby gazowej D-1. (...)"	ENERGA-OBRÓT SA
274	14.3.3	14.3.3 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.	Proponujemy zmianę godziny przekazywania ZUP informacji o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji z 16.00 na 18.00, zmiana ta będzie konsekwencją zmiany godzin w pkt. 14.3.1.	Uwaga nieuwzględniona.	Terminy przekazywania informacji o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji są zgodne z art. 14 ust. 3 oraz art. 17 ust 1 BAL NC.	Towarowa Giełda Energii S.A.
275	14.3.3 14.4.4	14.3.3 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.	Brak implementacji do IRiESP art. 17 ust. 4 NC BAL, zgodnie z którym odrzucenie lub zmiana nominacji lub renominacji (oprócz zdolności przerywanych i w ramach zarządzania ograniczeniami) wymaga poinformowania Prezesa URE	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		14.4.4 OSP informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.	Równocześnie postulujemy aby w przypadku dużych odbiorców obok informacji w SWI operator miał obowiązek telefonicznego poinformowania odbiorcy.			
276	14.3.4.3	14.3.4.3 nieuwzględnienia przez ZUP zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę w fizycznych punktach wejścia lub fizycznych punktach wyjścia ograniczeń przepustowości (mocy umownej), uniemożliwiających zrealizowanie usług według zgłoszonych przez ZUP nominacji,	Wobec pkt 14.3.5 oznacza, że brak odpowiedzi w terminie 2 h powoduje dużą ekspozycję na rynku bilansującym i kary – proponujemy rozważyć czy ten punkt skreślić.	Uwaga nieuwzględniona.	Punkt 14.3.4.3. dotyczy odrzucenia nominacji ze względu na nieuwzględnienie przez ZUP zgłoszonych przez OSW lub Odbiorcę ograniczeń przepustowości, uniemożliwiających zrealizowanie usługi w danym punkcie wg zgłoszonych nominacji. W takiej sytuacji OSP nie może przyjąć i zatwierdzić nominacji. Informacja o odrzuceniu nominacji jest przekazywana przez OSP najpóźniej w ciągu 2 godzin od terminu nominacji lub od początku cyklu renominacji.	Towarzystwo Obrotu Energią
277	14.3.8	14.3.8 OSP ma prawo dostosować nominację danego Użytkownika Sieci, w przypadku gdy ilość paliwa gazowego określona w tej nominacji przekracza posiadany przez tego Użytkownika Sieci przepustowość (moc umowną) w	Konieczne jest dodanie zapisu, że w przypadku skorzystania przez OSP z możliwości samodzielnego skorygowania nominacji, informacja o tej korekcie zostanie przekazana do właściwego ZUP.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	ENiGAZ Sp. z o.o.

		<i>danym punkcie, w sytuacji, gdy w ramach procedury rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8, przepustowość (moc umowna), z której zrezygnował dany Użytkownik Sieci została przydzielona przez OSP na rzecz innego Użytkownika Sieci.</i>				
278	14.3.8	<i>14.3.8 OSP ma prawo dostosować nominację danego Użytkownika Sieci, w przypadku gdy ilość paliwa gazowego określona w tej nominacji przekracza posiadany przez tego Użytkownika Sieci przepustowość (moc umowną) w danym punkcie, w sytuacji, gdy w ramach procedury rezygnacji, o której mowa w pkt. 19.8, przepustowość (moc umowna), z której zrezygnował dany Użytkownik Sieci została przydzielona przez OSP na rzecz innego Użytkownika Sieci.</i>	W przypadku skorzystania przez OSP z możliwości samodzielnego skorygowania nominacji, informacja o tej korekcie powinna zostać przekazana do właściwego ZUP.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	ENERGA-OBRÓT SA
279	14.4.1	<i>14.4.1 ZUP oraz Giełda Gazu może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSP nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona</i>	ZUP oraz Giełda Gazu i GIR Gazu może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej przez OSP nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.

		od godziny 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której renominacja dotyczy do godziny 03:00 rano doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.	gazową, której renominacja dotyczy do godziny 03:00 rano doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego może być złożona najpóźniej na dwie (2) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.			
280	14.4.2	14.4.2 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. 14.4.1 nie stosuje się.	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. W przypadku anulowania transakcji rozliczanej przez GIR Gazu zgodnie z postanowieniami odpowiedniego regulaminu GIR Gazu po złożeniu nominacji, GIR Gazu składa niezwłocznie odpowiednią renominację. Postanowień pkt. 14.4.1 nie stosuje się.	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP	Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.
281	14.4.4	14.4.4 OSP informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia	Proponujemy dodanie zdania: "W przypadku nieprzekazania informacji o przyjęciu lub odrzuceniu renominacji we wskazanym terminie przyjmuje się, że renominacja została zaakceptowana". Zgodnie z doprecyzowaną definicją nominacji, do jej obowiązywania	Uwaga nieuwzględniona.	Zgodnie z art. 14 ust. 3 BAL NC, operator systemu przesyłowego wysyła do ZUP komunikat dotyczący ilości potwierdzonych:" Komunikat dotyczący ilości potwierdzonych jest wysyłany przez operatora systemu przesyłowego do odpowiednich użytkowników sieci nie	ENiGAZ Sp. z o.o.

		<i>danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.</i>	konieczne jest posiadanie potwierdzenia. W związku z zamkniętym katalogiem możliwości odrzucenia renominacji przez OSP, domyślną odpowiedzią powinna być odpowiedź potwierdzająca.		później niż w terminie potwierdzenia podczas doby gazowej D-1. (...)” Brak komunikatu z ilościami potwierdzonymi (czyli komunikatu z zatwierdzonymi wartościami nominacji) nie może oznaczać zatwierdzenia nominacji – wręcz przeciwnie, będzie oznaczał wystąpienie błędów powodujących odrzucenie nominacji.	
282	14.4.4	<i>14.4.4 OSP informuje podmiot, który złożył renominację o zatwierdzeniu albo odrzuceniu renominacji wraz z podaniem przyczyn odrzucenia w ciągu dwóch (2) godzin od rozpoczęcia danej procedury rozpatrywania renominacji jednak nie później niż przed rozpoczęciem godziny, której dotyczy renominacja.</i>	Proponujemy dodanie zdania: "W przypadku nieprzekazania informacji o przyjęciu lub odrzuceniu renominacji we wskazanym terminie przyjmuje się, że renominacja została zaakceptowana". Analogicznie jak uwagi dla pkt 14.3.3	Uwaga nieuwzględniona.	Zgodnie z art. 14 ust. 3 BAL NC, operator systemu przesyłowego wysyła do ZUP komunikat dotyczący ilości potwierdzonych:" Komunikat dotyczący ilości potwierdzonych jest wysyłany przez operatora systemu przesyłowego do odpowiednich użytkowników sieci nie później niż w terminie potwierdzenia podczas doby gazowej D-1. (...)” Brak komunikatu z ilościami potwierdzonymi (czyli komunikatu z zatwierdzonymi wartościami nominacji) nie może oznaczać zatwierdzenia nominacji – wręcz przeciwnie, będzie oznaczał wystąpienie błędów powodujących odrzucenie nominacji.	ENERGA-OBRÓT SA
283	14.4.5	<i>14.4.5 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 14.3.4, a także, gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 14.2.17 oraz w przypadku, gdy ZUP</i>	Wnioskujemy o wprowadzenie zapisów mówiących o częściowym odrzuceniu nominacji, rozumianym jako zaakceptowanie nominacji w punktach, w których została złożona prawidłowo, a w punktach w których	Uwaga uwzględniona.	Zapisy IRiESP dopuszczają takie rozwiązanie. Obecnie trwają prace nad dostosowaniem systemu informatycznego do stosowania takiego mechanizmu. Stosowanie zaproponowanego mechanizmu będzie	PGNIG S.A.

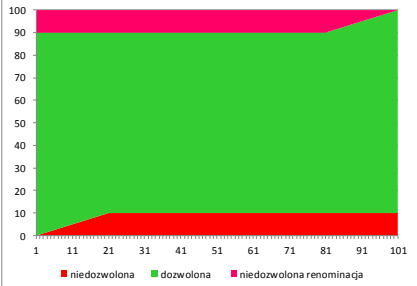
		<p>złożył renominację poniżej dozwolonego zakresu zgodnie z pkt. 14.4.7.</p>	<p>wystąpiła niezgodność przyjęcie zasady mniejszego strumienia lub przyjęcia nominacji z ilością paliwa gazowego równą "0" tak jak mówi punkt 14.3.6 (wg nowej numeracji). Obecnie zasada mniejszego strumienia obowiązuje na punkcie styku operatorów i należy ją przenieść na pozostałe punkty.</p> <p>PSG Sp. z o. o. stosuje już praktykę częściowego zatwierdzania/odrzućania nominacji.</p>		<p>wdrażane razem z wprowadzeniem formatu wymiany danych Edig@s v.5.1, planowanym na 1 listopada 2015 (zgodnie z informacjami publikowanymi na stronie internetowej OSP http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/do-pobrania/edigs/). Nominacja dla każdego punktu wejścia / wyjścia będzie składana w ramach oddzielnego pliku NOMINT (obecnie w ramach wersji 4 edig@s wszystkie punkty muszą znajdować się w jednym pliku). Takie podejście ułatwi wymianę informacji w procesie renominacji i umożliwi odrzucanie/zatwierdzanie nominacji dla pojedynczych punktów.</p>	
284	14.4.5	<p>14.4.5 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 14.3.4, a także, gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 14.2.17 oraz w przypadku, gdy ZUP złożył renominację poniżej dozwolonego zakresu zgodnie z pkt. 14.4.7.</p>	<p>Wnioskujemy o zmianę zapisu dotyczącego odrzucenia renominacji w taki sposób, aby odrzucenie renominacji dotyczyło tylko tych punktów, dla których nie zostały spełnione warunki określone w Instrukcji. Uważamy, że zasady odrzucenia nominacji/renominacji powinny być analogiczne jak w przypadku nominacji na sieci OSD, gdzie błąd złożonej nominacji/renominacji na dany punkt powoduje jej nieprzyjęcie tylko dla tego punktu, natomiast pozostałe poprawnie złożone nominacje dla pozostałych punktów są zatwierdzone.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Zapisy IRiESP dopuszczają takie rozwiązanie. Obecnie trwają prace nad dostosowaniem systemu informatycznego do stosowania takiego mechanizmu. Stosowanie zaproponowanego mechanizmu będzie wdrażane razem z wprowadzeniem formatu wymiany danych Edig@s v.5.1, planowanym na 1 listopada 2015 (zgodnie z informacjami publikowanymi na stronie internetowej OSP http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/do-pobrania/edigs/). Nominacja dla każdego punktu wejścia / wyjścia będzie składana w ramach oddzielnego pliku NOMINT (obecnie w ramach wersji 4</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>

					edig@s wszystkie punkty muszą znajdować się w jednym pliku). Takie podejście ułatwi wymianę informacji w procesie renominacji i umożliwi odrzucanie/zatwierdzanie nominacji dla pojedynczych punktów.	
285	14.4.5 14.4.6	<p>14.4.5 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 14.3.4, a także, gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 14.2.17 oraz w przypadku, gdy ZUP złożył renominację poniżej dozwolonego zakresu zgodnie z pkt. 14.4.7.</p> <p>14.4.6 W przypadku odrzucenia przez OSP renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatecznie zatwierdzona przez OSP nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 14.2.19.</p>	<p>W obecnie obowiązującej IRiESP występuje zapis 15.3.5 dot. przekazywania informacji o przyczynie odrzucenia nominacji przez OSP. W projekcie IRiESP zapis ten został usunięty i nie zaproponowano żadnego zapisu, który obliuguje OSP do podania powodu odrzucenia nominacji. Prosimy o uwzględnienie tej kwestii w IRiESP.</p>	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Hermes Energy Group S.A.
286	14.4.5 i 14.4.6	<p>14.4.5 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 14.3.4, a także, gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 14.2.17 oraz w przypadku, gdy ZUP</p>	<p>Brak obowiązku przesyłania kolejnej renominacji w przypadku stwierdzenia niezgodności na połączeniach z innymi systemami przesyłowymi. Raz przesłana nominacja na jakąś wartość dla punktu połączenia z innym systemem przesyłowym OSW powinna zostać w</p>	Uwaga nieuwzględniona.	<p>Procedura nominacji i renominacji jest zgodna z zapisami kodeksów sieciowych BAL NC, INT NC oraz również zgodna z wytycznymi EASEE-gas – CBP.</p> <p>Zatwierdzona nominacja jest wiążącą dla operatora i dla ZUP. Po przekazaniu do</p>	IPE Trading Sp. z o.o.

		<p>złożył renominację poniżej dozwolonego zakresu zgodnie z pkt. 14.4.7.</p> <p>14.4.6 W przypadku odrzucenia przez OSP renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatecznie zatwierdzona przez OSP nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 14.2.19.</p>	<p>systemie i podlegać redukcjom w przypadku stwierdzenia niezgodności z nominacją OSW, ale w przypadku kolejnego sprawdzenia zgodności w obu systemach i zwiększeniu nominacji OSW powyżej poziomu redukcji, powinna być zatwierdzana ta wyższa wartość z wcześniej przestanej (re)nominacji - bez potrzeby przesyłania kolejnej renominacji na tę wartość. .Dotyczy to sytuacji kiedy np. ZUP przekaże OSP nominację przed godz. 14 (dalej: nom nr 1) na kolejną dobę gazową zaś dla systemu OSW taka nominacja dociera dopiero przed godz. 20. Obecnie ZUP ma początkowo redukcję nominacji na tym punkcie o godz. 16 i chcąc mieć zrealizowaną usługę musi przesać kolejną renominację przed godz. 20 (dalej: renom nr 2), aby ta zgodziła się z nominacją OSW. Nasza propozycja dotyczy tej właśnie renom nr 2, aby nie było potrzeby jej wysłać, tylko w związku z nieodrzuconiem, zaś z redukcją porównywana była wspomniana wartość z nom nr 1.</p>		<p>ZUP informacji o zatwierdzonej nominacji (również po zastosowaniu zasady mniejszego strumienia w wyniku sprawdzenia zgodności nominacji w systemach współpracujących) ZUP może podjąć odpowiednie kroki w celu zmiany nominacji.</p>	
287	14.4.5 14.4.6	<p>14.4.5 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 14.3.4, a także, gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 14.2.17 oraz w przypadku, gdy ZUP</p>	<p>Nominacje / renominacje składane są dla punktów systemu przesyłowego nie zaś dla ZUP. Zatem w przypadku kiedy powód odrzucenia renominacji nie dotyczy wszystkich renominowanych punktów, renominacja mogłaby być</p>	Wyjaśnienie	<p>Zapisy IRIESP dopuszczają takie rozwiązanie. Obecnie trwają prace nad dostosowaniem systemu informatycznego do stosowania takiego mechanizmu. Stosowanie zaproponowanego mechanizmu będzie</p>	<p>Hermes Energy Group S.A.</p>

		<p>złożył renominację poniżej dozwolonego zakresu zgodnie z pkt. 14.4.7.</p> <p>14.4.6 W przypadku odrzucenia przez OSP renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatecznie zatwierdzona przez OSP nominacja, z uwzględnieniem ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 14.2.19.</p>	<p>przyjmowana częściowo, a odrzucana tylko dla punktów dla których odrzucenie jest zasadne. Wówczas ZUP jak również OSP nie będą tracić zasadnych zmian których dotyczyła renominacja i odrzucać tylko te błędne bądź niezasadne. Ponadto użyteczna byłaby możliwość składania renominacji zawierającej tylko wybrane punkty, a nie wszystkie punkty z umowy. Taka renominacja mogłaby być zatwierdzana, modyfikując tylko wskazane w niej punkty, nie powodując jednocześnie odrzucenia z powodu próby modyfikacji wstecz dla pozostałych punktów.</p>		<p>wdrażane razem z wprowadzeniem formatu wymiany danych Edig@s v.5.1, planowanym na 1 listopada 2015 (zgodnie z informacjami publikowanymi na stronie internetowej OSP http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/do-pobrania/edigs/). Nominacja dla każdego punktu wejścia / wyjścia będzie składana w ramach oddzielnego pliku NOMINT (obecnie w ramach wersji 4 edig@s wszystkie punkty muszą znajdować się w jednym pliku). Takie podejście ułatwi wymianę informacji w procesie renominacji i umożliwi odrzucanie/zatwierdzanie nominacji dla pojedynczych punktów.</p>	
288	<p>14.4.5</p> <p>14.4.6</p>	<p>14.4.5 Odrzucenie renominacji może nastąpić z powodów wymienionych w pkt. 14.3.4, a także, gdy nie jest spełniony warunek, o którym mowa w pkt. 14.2.17 oraz w przypadku, gdy ZUP złożył renominację poniżej dozwolonego zakresu zgodnie z pkt. 14.4.7.</p> <p>14.4.6 W przypadku odrzucenia przez OSP renominacji, wiążącą dla stron pozostaje ostatecznie zatwierdzona przez OSP nominacja, z uwzględnieniem</p>	<p>Wprowadzenie braku potrzeby przesyłania kolejnej renominacji w przypadku stwierdzenia niezgodności nominacji na połączeniach z innymi systemami przesyłowymi. Raz przesłana nominacja na daną wartość dla punktu połączenia z innym systemem przesyłowym OSW powinna zostać w systemie i podlegać redukcjom w przypadku stwierdzenia niezgodności z nominacją OSW, ale w przypadku kolejnego sprawdzenia zgodności w obu systemach i zwiększeniu nominacji OSW powyżej poziomu redukcji, powinna być zatwierdzana wyższa wartość do wartości wcześniej</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Procedura nominacji i renominacji jest zgodna z zapisami kodeksów sieciowych BAL NC, INT NC oraz również zgodna z wytycznymi EASEE-gas – CBP.</p> <p>Zatwierdzona nominacja jest wiążącą dla operatora i dla ZUP. Po przekazaniu do ZUP informacji o zatwierdzonej nominacji (również po zastosowaniu zasady mniejszego strumienia w wyniku sprawdzenia zgodności nominacji w systemach współpracujących) ZUP może podjąć odpowiednie kroki w celu zmiany nominacji</p>	<p>Hermes Energy Group S.A.</p>

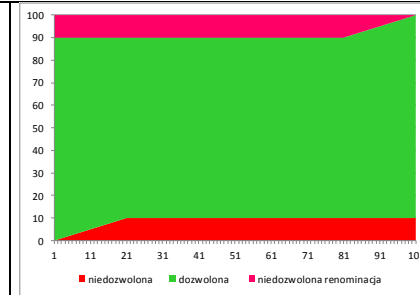
		<p>ograniczeń i wstrzymań, o których mowa w pkt. 14.2.19.</p>	<p>przesłanej (re)nominacji - bez potrzeby przesyłania kolejnej renomacji na tę wartość. Dotyczy to sytuacji kiedy np. ZUP przekaże OSP nominację przed godz. 14 (dalej: nom nr 1) na kolejną dobę gazową, zaś dla systemu OSW na punkt odpowiadający nominowanemu punktowi taka nominacja dociera dopiero przed godz. 20. Obecnie ZUP ma początkowo redukcję nominacji na tym punkcie o godz. 16 i chcąc mieć zrealizowaną usługę musi przesać kolejną renomację przed godz. 20 (dalej: renom nr 2), aby ta zgodziła się z nominacją OSW. Nasza propozycja dotyczy tej właśnie renom nr 2, aby nie było potrzeby jej wysłania, ale w związku z nieodrzczeniem, zaś z redukcją nom nr 1 porównywana była w dalszym ciągu wspomniana wartość z nom nr 1. Podobną praktykę stosują np. operatorzy niemieccy.</p>			
289	14.4.7	<p>14.4.7 Zasada krótkoterminowego „wykorzystaj lub strać” 14.4.7.1 W zakresie punktów wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej oraz w punkcie PWP możliwość renomacji 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</p>	<p>this section is not very clear, is it possible to have examples with figures to better understand it ?</p>	Wyjaśnienie	<p>Zapisy punktu 14.4.7 stanowią implementację pkt. 2.2.3 Załącznika nr 1 do Rozporządzenia (EU) nr 715/2009. Zapisy wydają się wystarczająco jasne. Przedstawiamy obrazek oraz przykłady:</p>	<p>GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria</p>

		<p>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.</p> <p>14.4.7.2 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 lub w punkcie PWP, dla którego składana jest renominacja.</p>			 <p>Oś X – nominacja</p> <p>Oś Y – dozwolona renominacja.</p> <p>Przykład:</p> <p>Przydzielona przepustowość (PP) 100</p> <p>1. $20 < \text{Nominacja (N)} < 80$ – renominacja dozwolona w zakresie 10 – 90 (od 10% PP do 90 % PP).</p> <p>2. $\text{Nominacja (N)} < 20$ – to połowa nominowanej ilości może być renominowana w dół – co oznacza, że renominacja możliwa w zakresie od $0,5 \cdot \text{N}$ do 90.</p> <p>3. $\text{Nominacja (N)} > 80$ –połowa nienominowanej ilości może być renominowana w górę – co oznacza, że renominacja możliwa w zakresie od 10 do $(\text{N} + 0,5 \cdot (100 - \text{N}))$.</p>	
290	14.4.7	<p>14.4.7 Zasada krótkoterminowego „wykorzystaj lub strać”</p> <p>14.4.7.1 W zakresie punktów wejścia i</p>	<p>W odniesieniu do renominacji poniżej dozwolonego zakresu wskazanego w pkt. 14.4.7 postulujemy, aby odrzucenie</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Renominacja składana przez ZUP powinna uwzględniać zasady określone w postanowieniach IRIESP w tym zasadę</p>	<p>Forum Odbiorców w Energii</p>

		<p>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.</p> <p>14.4.7.2 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 lub w punkcie PWP, dla którego składana jest renominacja.</p>	<p>następowało nie w całości a w zakresie w jakim renominacja przekracza ten zakres.</p>		<p>krótkoterminowego wykorzystaj lub strać (mechanizm wynikający z CMP). W przypadku gdy renominacja nie jest zgodna z mechanizmami określonymi w CMP powinna zostać odrzucona.</p>	<p>Elektrycznej i Gazu</p>
291	14.4.7.1	<p>14.4.7.1 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</p>	<p>Zapisy tego punktu wymagają doprecyzowania, gdyż pojawiają się wątpliwości np. czy ZUP, który złożył nominację w wysokości 86% PZ będzie miał możliwość złożenia renominacji tylko do wysokości 90%, czy jednak do 93%, lub czy ZUP który złożył nominację w wysokości 8% PZ będzie mógł</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Zapisy punktu 14.4.7 stanowią implementację pkt. 2.2.3 Załącznika nr 1 do Rozporządzenia (EU) nr 715/2009. Zapisy wydają się wystarczająco jasne. Przedstawiamy obrazek oraz przykłady:</p>	<p>ENiGAZ Sp. z o.o.</p>

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.

zrenominować do wysokości 4%, albo czy będzie mógł podwyższyć do 9%?



Oś X – nominacja

Oś Y – dozwolona renominacja.

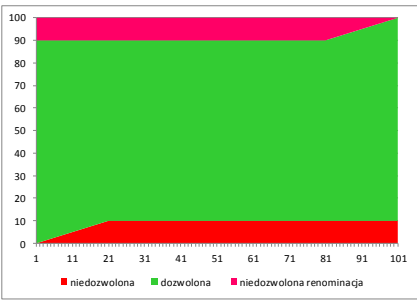
Przykład:

Przydzielona przepustowość (PP) 100

1. $20 < \text{Nominacja (N)} < 80$ – renominacja dozwolona w zakresie 10 – 90 (od 10% PP do 90 % PP).

2. $\text{Nominacja (N)} < 20$ – to połowa nominowanej ilości może być renominowana w dół – co oznacza, że renominacja możliwa w zakresie od $0,5 \cdot N$ do 90.

3. $\text{Nominacja (N)} > 80$ –połowa nienominowanej ilości może być renominowana w górę – co oznacza, że renominacja możliwa w zakresie od 10 do $(N + 0,5 \cdot (100 - N))$.

292	<p>14.4.7.1 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.</p>	<p>Mało zrozumieli zapis, wymagają doprecyzowania, gdyż pojawiają się wątpliwości oraz różne interpretacje zapisu np.</p> <ul style="list-style-type: none"> - czy ZUP, który złożył nominację w wysokości 86% przydzielonej zdolności będzie miał możliwość złożenia renominacji w górę tylko do wysokości 90% czy jednak do 93% (na zasadach ciągłych), a reszta 7% czyli do 100% na zasadach przerywanych czy , - lub czy ZUP który złożył nominację w wysokości 8% przydzielonej zdolności będzie mógł zrenominować w dół do wysokości 4% (czyli nigdy nie można wyzerować nominacji?) , a w górę może renominować do wartości 90% przydzielonej zdolności? 	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Zapisy punktu 14.4.7 stanowią implementację pkt. 2.2.3 Załącznika nr 1 do Rozporządzenia (EU) nr 715/2009. Zapisy wydają się wystarczająco jasne. Przedstawiamy obrazek oraz przykłady:</p>  <p>Oś X – nominacja Oś Y – dozwolona renominacja.</p> <p>Przykład:</p> <p>Przydzielona przepustowość (PP) 100</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. $20 < \text{Nominacja (N)} < 80$ – renominacja dozwolona w zakresie 10 – 90 (od 10% PP do 90 % PP). 2. $\text{Nominacja (N)} < 20$ – to połowa nominowanej ilości może być renominowana w dół – co oznacza, że renominacja możliwa w zakresie od $0,5 \cdot N$ do 90. 3. $\text{Nominacja (N)} > 80$ –połowa nienominowanej ilości może być renominowana w górę – co oznacza, że 	<p>ENERGA-OBRÓT SA</p>
-----	---	---	--------------------	---	------------------------

					renominalacja możliwa w zakresie od 10 do $(N + 0,5 * (100 - N))$.	
293	14.4.7.1	14.4.7.1 W zakresie punktów wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych państw będących członkami Unii Europejskiej oraz w punkcie PWP możliwość renowacji 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 renowana w górę. W zakresie pozostałej przydzielonej zdolności danego ZUP, renowacja ZUP traktowana jest jak renowacja złożona dla zdolności przerywanej. Jeżeli nominacja nie przekracza 20% przydzielonej zdolności, to połowa nominowanej ilości może być renowana w dół.	Wnioskujemy, aby obostrzenia co do renowania były dwustronne tj. Dla pierwszego przypadku gdy nominacja przekracza 80% tej zdolności to jedynie połowa nienominowanej ilości może być renowana w dół lub w górę., ta sama zasada dla przypadku z nominacją nie przekraczającą 20%. Pozwoli to uniknąć częstych obecnie sytuacji, w której ZUP nominują 100% posiadanej przepustowości, a następnie renowują do np. 50% posiadanej przepustowości, uniemożliwiając innym podmiotom w godzinach kontraktowych przydziału przepustowości dobowych.	Uwaga nieuwzględniona.	Zapisy punktu 14.4.7 stanowią implementację pkt. 2.2.3 Załącznika nr 1 do Rozporządzenia (EU) nr 715/2009.	DUON Marketing and Trading S.A.
294	14.4.7.1	14.4.7.1 W zakresie punktów wejścia i wyjścia na połączeniu z systemami przesyłowymi innych	Wprowadzenie przedziału 10% - 90% dla renowacji usługi ciągłej nie ma uzasadnienia i stanowi uciążliwy	Uwaga nieuwzględniona.	Zapisy punktu 14.4.7 stanowią implementację pkt. 2.2.3 Załącznika nr 1	PGNIG S.A.

		<p>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.</p>	<p>warunek umowny ograniczający prawo ZUP do swobodnego korzystania z nabytego PP za które ponosi opłaty w pełnej wysokości. ZUP powinien mieć prawo złożenia renominacji w dowolnej wielkości w ramach zakupionego PP. Co najwyżej OSP może przystępować do redukcji renominacji do poziomu np. 90% przy jednoczesnym udzieleniu bonifikaty dla zredukowanej części renominacji, (jak to ma miejsce w przypadku mocy przerywanych) w przypadku korzystania przez innego ZUP z PP na zasadach przerywanych. Niezależnie od powyższego zwracamy uwagę, iż z pierwszego zdania przedmiotowego punktu wynika brak możliwości składania renominacji przez ZUP posiadających jedynie PP na zasadach przerywanych - przedział dopuszczalnej renominacji wynosi 0.</p>	ona.	do Rozporządzenia (EU) nr 715/2009.	
295	14.4.7.2	<p>14.4.7.2 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</p>	<p>Wnioskujemy o zmianę wartości widniejącej w niniejszym punkcie z 10% na 15%. Naszym zdaniem tylko podmioty posiadające powyżej 15% będą w stanie skutecznie ograniczyć dostęp do krótkoterminowych zdolności przesyłowych przez działanie wskazane w uwadze 18.</p>	Uwaga nieuwzględniona.	Zapisy punktu 14.4.7 stanowią implementację pkt. 2.2.3 Załącznika nr 1 do Rozporządzenia (EU) nr 715/2009.	DUON Marketing and Trading S.A.

		z systemami przesyłowymi innych państw lub w punkcie PWP, dla którego składana jest renominacja.				
296	14.4.7.2	14.4.7.2 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 lub w punkcie PWP, dla którego składana jest renominacja.	<p>Wnosimy o wykreślenie pkt. 14.4.7.2.</p> <p>Projekt Instrukcji wyłącza stosowanie zasady krótkoterminowego „wykorzystaj lub strać” w stosunku do ZUP, któremu w poprzednim roku gazowym w stosunku do roku, w którym składana jest renominacja przysługiwało mniej niż 10% średniorocznej zdolności technicznej w punkcie dla którego składana jest renominacja.</p> <p>Projektowana regulacja, nie spełnia wymogu niedyskryminacyjnego traktowania w dostępie do infrastruktury gazowej, który to wymóg jest zapisany m.in. w art. 13 ust. 1 lit. b) Dyrektywie PE I Rady 2009/73/WE ,art. 14 ust.1 rozporządzenia PE I Rady (WE)715/2009, preambule Rozporządzenia Komisji (UE) nr 984/2013.</p> <p>Z dużym prawdopodobieństwem można stwierdzić, że w praktyce istnieje jeden podmiot w odniesieniu do którego zasada krótkoterminowego „wykorzystaj lub strać” będzie miała zastosowanie, dlatego proponowane brzmienie pkt. 14.4.7.2 stanowi przejaw rażącego nierównoprawnego potraktowania podmiotu względem</p>	Uwaga nieuwzględniona.	Zapisy punktu 14.4.7 stanowią implementację pkt. 2.2.3 Załącznika nr 1 do Rozporządzenia (EU) nr 715/2009.	PGNIG S.A.

			innych użytkowników sieci. Samo różnicowanie dokonane jest w oparciu o arbitralne kryterium rezerwacji średniorocznej zdolności technicznej.			
297	15.1.6 15.2.5	<p>15.1.6 W przypadku niezapewnienia w danym punkcie wejścia PWEOSP minimalnego ciśnienia dostawy lub parametrów jakościowych paliwa gazowego, ilości paliwa gazowego przekazywane do przestania w poszczególnych punktach wejścia mogą zostać przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji.</p> <p>15.2.5 W przypadku niedotrzymania parametrów jakościowych paliwa gazowego określonych w IRiESP lub ciśnienia dostawy określonego na stronie internetowej OSP, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wyjścia PWYOSP mogą zostać przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji.</p>	<p>Wnioskujemy o modyfikację tego punktu wskazując, że przypisanie proporcjonalne nie powinno skutkować dodatkowymi kosztami dla poszczególnych ZUP związanymi z ewentualnym przekroczeniem DLN. Wniosek swój opieramy na tym, że poszczególni ZUP nie mają wpływu na ciśnienie dostawy, a jedynie OSW. W Jako propozycję modyfikacji, wskazujemy aby różnica w ilościach powiększała wartość DLN dla poszczególnych ZUP</p>	Uwaga nieuwzględniona.	<p>Zapisy wynikają z uzgodnień międzyoperatorskich, zgodnie z którymi konto operatorskie może nie mieć zastosowania w przypadku niezapewnienia minimalnego ciśnienia dostawy lub parametrów jakościowych. Wówczas zgodnie z porozumienia operatorskimi, może być zastosowana zasada alokacji proporcjonalnej do zatwierdzonych nominacji.</p>	DUON Marketing and Trading S.A.

298	<p>15.10 OSP sporządza i uzgadnia z OSW, Odbiorcą i podmiotem eksploatującym instalację przyłączoną w punkcie wejścia protokoły rozliczeniowe zawierające informacje o dobowych i miesięcznych ilościach paliwa gazowego zmierzonych dla fizycznych punktów wejścia (FPWE) lub fizycznych punktów wyjścia (FPWY), maksymalnych godzinowych ilościach paliwa gazowego dla każdej doby gazowej oraz parametrach fizykochemicznych wprowadzanego i odbieranego z systemu przesyłowego paliwa gazowego, w terminie do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. Protokoły rozliczeniowe stanowią podstawę do przypisania ilości paliwa gazowego ZUP (alokacji). Alokacja ilości paliwa gazowego przeprowadzona w trybie pkt. 15, stanowi również podstawę rozliczenia Użytkowników Sieci, będących jednocześnie ZUP, z tytułu opłat za</p>	<p>Proponuje się skrócenie okresu na przekazanie protokołów rozliczeniowych do 3 dnia kalendarzowego następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. Zgodnie z par. 38 rozporządzenia taryfowego OSP i OSD mają obowiązek publikować wartość ciepła spalania do 3 dnia kalendarzowego do godz. 11.00. Przy możliwościach technicznych OSP bezzasadnym jest wydłużanie terminu na przekazanie danych rozliczeniowych do 5 dni roboczych. Zbyt długi termin na przekazywanie danych odpowiednio wydłuża proces prowadzenia rozliczeń pomiędzy OSD a ZUD.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>5 dni roboczych jest minimalnym terminem do sporządzenia i uzgodnienia protokołów dla FPWY, na podstawie uzgodnionych danych, które OSP otrzymuje dla FPWE od OSM, OSW (w tym kopalnie gazu), OSD oraz od operatorów punktów granicznych.</p> <p>Jeśli chodzi o obowiązki publikowania danych, wynikające ze wskazanego Rozporządzenia, informujemy, że OSP publikuje dane rozliczeniowe, związane z jakością gazu, w tym ciepło spalania, we wskazanym w Rozporządzeniu terminie.</p> <p>W celu umożliwienia OSD spełnienia wymogów §38 ust. 3 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 OSP publikuje:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ciepło spalania w terminie zgodnym z Rozporządzeniem, 2. ilości paliwa gazowego, które są niezbędne OSW do określenia ważonego ciepła spalania dla ORCS, jako dane operatywne, codziennie (3 razy na dobę od 1 października 2015). 	<p>Polska Spółka Gazownic twa Sp. z o.o.</p>
-----	---	--	-------------------------------	--	--

		korzystanie z przepustowości (mocy umownej) na podstawie przydziału przepustowości (PP) oraz zatwierdzonej nominacji w ramach usług na okres jednej doby gazowej.				
299	15.10	15.10 OSP sporządza i uzgadnia z OSW, Odbiorcą i podmiotem eksploatującym instalację przyłączoną w punkcie wejścia protokoły rozliczeniowe zawierające informacje o dobowych i miesięcznych ilościach paliwa gazowego zmierzonych dla fizycznych punktów wejścia (FPWE) lub fizycznych punktów wyjścia (FPWY), maksymalnych godzinowych ilościach paliwa gazowego dla każdej doby gazowej oraz parametrach fizykochemicznych wprowadzanego i odbieranego z systemu przesyłowego paliwa gazowego, w terminie do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. Protokoły rozliczeniowe stanowią podstawę do przypisania	Wnoszę o dopisanie w tym punkcie o publikacji w SWI danych ilościowych z uzgodnionych protokołów do 7 dnia roboczego.	Uwaga uwzględniona.	Dane z uzgodnionych protokołów są udostępniane w SWI do 5 dnia roboczego dla podmiotów, które zgodnie z IRIESP dokonują alokacji w odpowiednich punktach wejścia lub wyjścia.	PGNIG S.A.

		<p>ilości paliwa gazowego ZUP (alokacji). Alokacja ilości paliwa gazowego przeprowadzona w trybie pkt. 15, stanowi również podstawę rozliczenia Użytkowników Sieci, będących jednocześnie ZUP, z tytułu opłat za korzystanie z przepustowości (mocy umownej) na podstawie przydziału przepustowości (PP) oraz zatwierdzonej nominacji w ramach usług na okres jednej doby gazowej.</p>				
300	15.10	<p>15.10 OSP sporządza i uzgadnia z OSW, Odbiorcą i podmiotem eksploatującym instalację przyłączoną w punkcie wejścia protokoły rozliczeniowe zawierające informacje o dobowych i miesięcznych ilościach paliwa gazowego zmierzonych dla fizycznych punktów wejścia (FPWE) lub fizycznych punktów wyjścia (FPWY), maksymalnych godzinowych ilościach paliwa gazowego dla każdej doby gazowej oraz parametrach fizykochemicznych wprowadzanego i odbieranego z</p>	<p>Wnioskujemy o uzupełnienie treści zapisu o "ZUP lub", gdyż ZUP jest Użytkownikiem Sieci i winien być stroną do uzgodnień protokołów rozliczeniowych dla FPWYok. Wnioskujemy również o skrócenie terminu z "5 dni roboczych" na "5 dni kalendarzowych" oraz o wprowadzenie do postanowień tego punktu dodatkowego wymogu sporządzania i uzgadniania protokołów rozliczeniowych dla PWYosd.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>ZUP nie jest stroną do uzgadniania ilości paliwa gazowego zmierzonego na FPWE i FPWY. Dane są i powinny być uzgadniane z właściwym OSW, OSD, OSM lub Odbiorcą.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>

		<p>systemu przesyłowego paliwa gazowego, w terminie do piątego (5) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie. Protokoły rozliczeniowe stanowią podstawę do przypisania ilości paliwa gazowego ZUP (alokacji). Alokacja ilości paliwa gazowego przeprowadzona w trybie pkt. 15, stanowi również podstawę rozliczenia Użytkowników Sieci, będących jednocześnie ZUP, z tytułu opłat za korzystanie z przepustowości (mocy umownej) na podstawie przydziału przepustowości (PP) oraz zatwierdzonej nominacji w ramach usług na okres jednej doby gazowej.</p>				
301	15.11	<p>15.11 OSP codziennie, do godziny 8.00 publikuje dane, niezbędne OSW do spełnienia wymogów §38 ust. 3 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820), tj. objętości paliwa</p>	<p>Projektowany pkt 15.11 jest niezgodny z par. 38 rozporządzenia taryfowego, który w sposób jasny określa zakres danych jakie powinny być publikowane przez OSP. Zgodnie z tym przepisem "operator systemu przesyłowego oraz operatorzy systemu dystrybucyjnego publikują na swoich stronach internetowych, dla każdego miesiąca, najpóźniej do godziny 11.00 trzeciego dnia następnego miesiąca,</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>OSP spełnia wymogi wskazanego Rozporządzenia i do godz. 11.00 trzeciego dnia po zakończeniu miesiąca gazowego publikuje na stronie www informacje o jakości paliwa gazowego w miesiącu poprzednim, w tym ciepła spalania w poszczególnych obszarach oraz w podziale na punkty wejścia i wyjścia.</p> <p>5 dni roboczych jest minimalnym terminem do sporządzenia i uzgodnienia</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</p>

		<p>gazowego, które zostały wprowadzone w MFPWEOSD lub przestane do MFPWYOSD oraz ciepła spalania określone dla MFPWEOSD lub MFPWYOSD.</p>	<p>średnią ważoną wartość ciepła spalania paliw gazowych w systemie przesyłowym lub systemie dystrybucyjnym albo w obszarze określonym w § 40 rozporządzenia". W celu wykonania tego obowiązku niezbędne jest ugodnienie przez OSP z OSW ilości paliwa gazowego, które stanowią wagę przy określaniu wartości ciepła spalania w danym ORCS. Przedmiotowe postanowienie należy dostosować do obowiązującego prawa.</p>		<p>protokołów dla FPWY, na podstawie uzgodnionych danych, które OSP otrzymuje dla FPWE od OSM, OSW (w tym kopalnie gazu), OSD oraz od operatorów punktów granicznych.</p> <p>Jeśli chodzi o obowiązki publikowania danych, wynikające ze wskazanego Rozporządzenia, informujemy, że OSP publikuje dane rozliczeniowe, związane z jakością gazu, w tym ciepło spalania, we wskazanym w Rozporządzeniu terminie.</p> <p>W celu umożliwienia OSD spełnienia wymogów §38 ust. 3 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 OSP publikuje:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1. ciepło spalania w terminie zgodnym z Rozporządzeniem, 2. ilości paliwa gazowego, które są niezbędne OSW do określenia ważonego ciepła spalania dla ORCS, jako dane operatywne, codziennie (3 razy na dobę od 1 października 2015). 	
302	15.11	<p>15.11 OSP codziennie, do godziny 8.00 publikuje dane, niezbędne OSW do spełnienia wymogów §38 ust. 3 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca</p>	<p>Powinno być "wielkości ciepła spalania".</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		2013 w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz. U. z 2013 r., poz. 820), tj. objętości paliwa gazowego, które zostały wprowadzone w MFPWEOSD lub przesłane do MFPWYOSD oraz ciepła spalania określone dla MFPWEOSD lub MFPWYOSD.				
303	15.2.1	15.2.1 Z wyłączeniem punktów, o których mowa w pkt. 15.5, w odniesieniu do punktów wyjścia, w których paliwo gazowe jest przekazywane do systemu OSW lub bezpośrednio do Odbiorcy, alokacji dokonuje odpowiednio OSW lub ten Odbiorca.	Dodanie zapisu o możliwości przesyłania alokacji przez podmiot wskazany przez Użytkownika sieci zobowiązanego do przekazywania alokacji.	Wyjaśnienie	Do dokonania alokacji zobowiązane są podmioty określone w IRiESP. Na podstawie prawidłowego umocowania, któremu powierzono wykonywanie alokacji możliwe jest, iż w imieniu i na rzecz podmiotu zobowiązanego do dokonywania alokacji czynności ten dokonywał będzie podmiot trzeci.	Hermes Energy Group S.A.
304	15.2.6	15.2.6 Jeżeli alokacja nie zostanie wykonana w trybie pkt.15.2.1, ilości paliwa gazowego odbierane w poszczególnych punktach wyjścia zostaną przypisane poszczególnym ZUP proporcjonalnie do zatwierdzonych nominacji przez OSP.	Należy przywrócić obowiązek informowania ZUP przez OSP o dokonanej alokacji proporcjonalnej w przypadku nie dokonania alokacji przez odbiorcę		Dokonanie alokacji proporcjonalnie jest sytuacją wyjątkową gdy podmiot odpowiedzialny za jej wykonanie nie spełni warunków określonych w IRiESP. W braku informacji od podmiotu obowiązanego z OSP musi dokonać alokacji i czyni to w oparciu o dane, które posiada.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

305	15.3.5	<i>(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP.</i>	Vattenfall does not see a reason why point number 15.3.5 is being deleted by GAZ-SYSTEM in the draft Transmission Network Code (TNC). Instead we regard it as necessary that at least in case rejection of nomination GAZ-SYSTEM informs the shipper who's nomination has been rejected about the reason for such rejection and at the same time send an error code/information. Consequently, Vattenfall argues that the point number 15.3.5 should maintain part of the new TNC.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	VATTENFALL ENERGY TRADING
306	15.3.5	<i>(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP.</i>	W projekcie IRiESP wykreślono zapis; "W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP" W jaki sposób OSP będzie informował o przyczynach odrzucenia nominacji? Pkt 14.3.3 mówi tylko o informacji że nominacja została odrzucona ale nie ma mowy że informacja będzie zawierała przyczynę odrzucenia.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	ENERGA-OBRÓT SA
307	15.3.5	<i>(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na</i>	Do tej pory gdy nominacja była odrzucona była podawana również przyczyna odrzucenia nominacji, aktualnie punkt został wykreślony, prosba o przywrócenie pkt. 15.3.5 (aktualny IRiESP), w przypadku	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	RWE Polska S.A.

		stronie internetowej OSP.	renomnacji podawane są przyczyny			
308	15.3.5	(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP.	Wnoskujemy o przywrócenie punktu. OSP powinien podawać przyczynę odrzucenia nominacji. W przypadku błędu po stronie ZUP, informacja o przyczynie odrzucenia nominacji umożliwi niezwłoczną korektę.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNiG S.A.
309	15.3.5	(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP.	Wnoskujemy o przywrócenie pierwotnego zapisu. Uważamy, że ZUP musi dysponować informacją dlaczego odrzucono jego nominację/renomnację by ją odpowiednio móc skorygować.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
310	15.3.5	(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP.	Do tej pory gdy nominacja była odrzucona była podawana również przyczyna odrzucenia nominacji, aktualnie punkt został wykreślony, prośba o przywrócenie pkt. 15.3.5 (aktualny IRiESP), w przypadku renowacji podawane są przyczyny - proponujemy rozważyć utrzymanie podawania przyczyn odrzucenia nominacji	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią
311	15.3.5	(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji.	Wnosimy o przywrócenie punktu z uwagi na możliwość uzyskania informacji o przyczynie odrzucenia nominacji przez OSP i podjęcie precyzyjnych działań wyjaśniających ze	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią

		<i>Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP.</i>	strony uczestnika;			
312	15.3.5	<i>(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP.</i>	Wnosimy o przywrócenie punktu z uwagi na możliwość uzyskania informacji o przyczynie odrzucenia nominacji przez OSP i podjęcie precyzyjnych działań wyjaśniających ze strony uczestnika;	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	TAURON Polska Energia S.A.
313	15.3.5	<i>(w wersji 024) 15.3.5 W przypadku odrzucenia nominacji, OSP podaje kod przyczyny odrzucenia nominacji. Lista kodów dostępna jest na stronie internetowej OSP.</i>	W projekcie IRiESP wykreślono zapis o podawaniu kodów przyczyn odrzucenia nominacji. W jaki sposób obecnie będzie OSP informował o przyczynach odrzucenia nominacji?	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	ENiGAZ Sp. z o.o.
314	15.3.7	<i>15.3.7 OSD przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przekazanych w punktach wejścia ze źródeł przyłączonych do sieci dystrybucyjnej w następujących terminach: 15.3.7.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery godziny doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00; 15.3.7.2 szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00)</i>	Czas oczekiwania na dane alokacyjne wynosi 4 godziny i powinien zostać skrócony.	Uwaga nieuwzględniona.	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas niezbędny do wykonania alokacji oraz do określenia niezbilansowania, nie ma możliwości skrócenia czasu oczekiwania na dane dot. alokacji i niezbilansowania w trakcie doby gazowej.	RWE Polska S.A.

		<p>przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,</p> <p>15.3.7.3 szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00;</p> <p>15.3.7.4 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia, przekazywane są do OSP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego rozliczenie dotyczy.</p>				
315	15.3.7	<p>15.3.7 OSD przekazuje OSP informacje o ilościach paliwa gazowego przekazanych w punktach wejścia ze źródeł przyłączonych do sieci dystrybucyjnej w następujących terminach:</p> <p>15.3.7.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery godziny doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00;</p> <p>15.3.7.2 szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,</p> <p>15.3.7.3 szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00;</p>	<p>W punkcie brakuje terminu umożliwiającego korektę, np. w przypadku wykrycia błędu w urządzeniu pomiarowym klienta lub uwzględnienia rozliczenia klientów odczytywanych np. raz w roku. Sytuacja taka jak teraz zaproponowana powoduje niezbilansowanie ZUP</p> <p>Czas oczekiwania na dane alokacyjne wynosi 4 godziny i powinien zostać skrócony.</p>	Wyjaśnienie	<p>Korekty są dozwolone do terminu przekazania danej alokacji. Ponadto alokacja za 8 godzin doby gazowej oraz alokacja za daną dobę gazową może uwzględniać korektę.</p> <p>OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas niezbędny do wykonania alokacji oraz do określenia niezbilansowania, nie ma możliwości skrócenia czasu oczekiwania na dane dot. alokacji i niezbilansowania w trakcie doby gazowej.</p>	Towarzystwo Obrotu Energia

		15.3.7.4 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia, przekazywane są do OSP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego rozliczenie dotyczy.				
316	15.3.7.1	15.3.7.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery godziny doby gazowej (od. godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00;	Wnoskujemy aby godziną zgłoszenia była maksymalnie 11:30	Uwaga nieuwzględniona.	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas niezbędny do wykonania alokacji, zmiana na godz. 11:30 nie jest możliwa. Obecnie Odbiorcy końcowi i OSD mają 2 godziny na wykonanie alokacji operatywnej w trakcie doby gazowej. W nowym projekcie czas skrócony jest do 1 godz. Z dotychczasowych doświadczeń OSP wynika, że skrócenie tego czasu do 30 minut jest niemożliwe	DUON Marketing and Trading S.A.
317	15.3.7.1	15.3.7.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery godziny doby gazowej (od. godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00;	Uważamy że Alokacje za 4h są zbędne. Wnioski wyciągnięte z tych śróddziennych alokacji niewiele będą mówić na temat zużycia za całą dobę gazową Takie rozwiązanie wydaje się również niezgodne z art. 34 ust. 6 NC BAL. Przepis ten stanowi, że w przypadku gdy OSP nie jest odpowiedzialny za podział ilości gazu w ramach alokacji, to	Uwaga nieuwzględniona.	Wykonanie alokacji jest niezbędne w celu określenia statusu niezbilansowania ZUP w danej dobie gazowej, Obowiązek podawania przez OSP statusu niezbilansowania dla danego ZUP wynika wprost z art. 21 ust. 2 Rozporządzenia 715/2009. Alokacje wykonywane są w trakcie doby gazowej, tak aby ZUP mógł podjąć działania zaradcze w celu zniwelowania niezbilansowania.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

			<p>przekazuje jedynie informację na temat łącznych ilości dostarczanych i ilości odbieranych co najmniej dwa razy na dobę gazową D w ciągu danej doby gazowej. Nie może być więc mowy o przekazywaniu informacji o ilościach paliwa przypisanych poszczególnym ZUP.</p> <p>Postulujemy zastąpienie obowiązków w tym zakresie przez przekazywanie przez OSP informacji o których mowa w art. 35 ust. 6 NC BAL (łączna ilość paliwa gazowego)</p>			
318	15.3.7.1	<p>15.3.7.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery godziny doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00;</p>	<p>Uważamy że Alokacje za 4h są zbędne. Wnioski wyciągnięte z tych śróddziennych alokacji niewiele będą mówić na temat zużycia za całą dobę gazową.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Wykonanie alokacji jest niezbędne w celu określenia statusu niezbilansowania ZUP w danej dobie gazowej, Obowiązek podawania przez OSP statusu niezbilansowania dla danego ZUP wynika wprost z art. 21 ust. 2 Rozporządzenia 715/2009. Alokacje wykonywane są w trakcie doby gazowej, tak aby ZUP mógł podjąć działania zaradcze w celu zniwelowania niezbilansowania.</p>	<p>ArcelorMittal Poland S.A.</p>
319	15.3.7.2	<p>15.3.7.2 szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,</p>	<p>Wnioskujemy aby godziną zgłoszenia była maksymalnie 15:30</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas niezbędny do wykonania alokacji oraz do określenia niezbilansowania, nie ma</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

					możliwości skrócenia czasu oczekiwania na dane dot. alokacji i niezbilansowania w trakcie doby gazowej.	
320	15.3.7.2	15.3.7.2 szacunkowe ilości palia gazowego za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,	Należy zmienić "palia" na "paliwa".	Uwaga uwzględniona	Dokonano zmian w zapisach IRIESP	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
321	15.3.7.2	15.3.7.2 szacunkowe ilości palia gazowego za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,	Uważamy że Alokacje za 8h są zbędne por. uwaga szczegółowa nr 18	Uwaga nieuwzględniona	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas niezbędny do wykonania alokacji oraz do określenia niezbilansowania, nie ma możliwości skrócenia czasu oczekiwania na dane dot. alokacji i niezbilansowania w trakcie doby gazowej.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu
322	15.3.7.2	15.3.7.2 szacunkowe ilości palia gazowego za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,	Uważamy że Alokacje za 8h są zbędne. Wnioski wyciągnięte z tych śróddziennych alokacji niewiele będą mówić na temat zużycia za całą dobę gazową.	Uwaga nieuwzględniona.	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas	ArcelorMittal Poland S.A.

					niezbędny do wykonania alokacji oraz do określenia niezbilansowania, nie ma możliwości skrócenia czasu oczekiwania na dane dot. alokacji i niezbilansowania w trakcie doby gazowej.	
323	15.3.7.3	15.3.7.3 szacunkowe ilości paliwa gazowego za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00;	Wnioskujemy aby godziną zgłoszenia była maksymalnie 9:00	Uwaga nieuwzględniona.	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas niezbędny do wykonania alokacji oraz do określenia niezbilansowania, nie ma możliwości skrócenia czasu oczekiwania na dane dot. alokacji i niezbilansowania w trakcie doby gazowej.	DUON Marketing and Trading S.A.
324	15.3.7.4	15.3.7.4 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia, przekazywane są do OSP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego rozliczenie dotyczy.	Wnioskujemy o przywrócenie pierwotnego brzmienia zapisu. Propozycja wydłużenia terminu o 2 dni robocze w naszej ocenie jest nieuzasadniona.	Uwaga nieuwzględniona.	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas niezbędny do wykonania alokacji oraz do określenia niezbilansowania, nie ma możliwości skrócenia czasu oczekiwania na dane dot. alokacji i niezbilansowania w trakcie doby gazowej.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

325	<p>15.3.7.4</p> <p>15.7.4</p>	<p>15.3.7.4 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia, przekazywane są do OSP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca gazowego następującego po miesiącu gazowym, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>15.7.4 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia przypisane poszczególnym ZUP przekazywane są OSP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy alokacja.</p>	<p>Wnioskujemy o przekazywanie informacji o ilościach paliwa gazowego stanowiących podstawę rozliczenia przypisanych poszczególnym ZUP do piątego (5) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy alokacja. Nie ma uzasadnienia dla wydłużania obowiązujących terminów związanych z rozliczeniami w sytuacji postępującej informatyzacji i automatyzacji tego procesu.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Zapisy punktu 15.3.7 dotyczą przekazywania przez OSD do OP informacji o ilościach paliwa gazowego przekazanych w punktach wejścia ze źródeł przyłączonych do sieci dystrybucyjnej. Informacje te są niezbędne dla OSP w momencie weryfikacji alokacji rozliczeniowej wykonanej przez OSD. Z tego względu termin 7 dzień roboczy, który jest jednocześnie terminem przekazania przez OSD alokacji rozliczeniowej, jest dla OSP wystarczający.</p> <p>Punkt 15.7.4 określa termin wykonania alokacji rozliczeniowej przez OSD. Z dotychczasowego doświadczenia OSP, nie ma możliwości skrócenia tego terminu. W szczególności biorąc pod uwagę zwiększoną liczbę nowych OSD, które od 1 października będą dokonywać alokacji.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>
326	<p>15.5</p>	<p>15.5 Lista punktów, dla których alokowane ilości paliwa gazowego wprowadzone przez ZUP w punktach wejścia lub odbierane przez ZUP w punktach wyjścia odpowiadają ilościom paliwa gazowego określonym w zatwierdzonych dla tych punktów nominacjach, dostępna jest na stronie internetowej OSP.</p>	<p>Wnioskujemy o wskazanie dokładnego miejsca, gdzie te informacje będą się znajdować.</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Informacje są publikowane na stronie internetowej OSP. Obecnie informacje te publikowane są w zakładce: http://www.gaz-system.pl/strefa-klienta/do-pobrania/inne-dokumenty/</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

327	15.7.1	<p>15.7.1 szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne”) za pierwsze cztery godziny doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 10:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 12:00,</p>	<p>Wnioskujemy aby godziną zgłoszenia była maksymalnie 11:30</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Ze względu na czas niezbędny do wykonania alokacji, zmiana na godz. 11:30 nie jest możliwa. Obecnie Odbiorcy końcowi i OSD mają 2 godziny na wykonanie alokacji operatywnej. W nowym projekcie czas skrócony jest do 1 godz. Z dotychczasowych doświadczeń OSP wynika, że skrócenie tego czasu do 30 minut jest niemożliwe.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>
328	15.7.2	<p>15.7.2 szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne”) za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00) przekazywane są do OSP codziennie w trakcie trwania doby gazowej do godz. 16:00,</p>	<p>Wnioskujemy aby godziną zgłoszenia była maksymalnie 15:30</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00, za pierwsze 8 godz. – do godz. 15:00 tej doby. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. OSP również potrzebuje czasu na wykonanie odpowiednich raportów i publikację danych dotyczących alokacji i niezbilansowania. Z dotychczasowych doświadczeń OSP wynika, że skrócenie czasu jest niemożliwe.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

329	15.7.3	15.7.3 szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne”) za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00,	Wnoskujemy aby godziną zgłoszenia była maksymalnie 9:00	Uwaga nieuwzględniona.	Z uwagi na proces uzyskiwania danych pomiarowych oraz proces wykonywania alokacji przez podmioty to tego zobowiązane godzina przekazywania informacji nie może zostać przesunięta na godzinę 9:00. Próba skrócenia terminu mogłaby znacząco wpłynąć na jakość przekazywanych informacji.	DUON Marketing and Trading S.A.
330	15.7.4	15.7.4 ilości paliwa gazowego stanowiące podstawę rozliczenia przypisane poszczególnym ZUP przekazywane są OSP do siódmego (7) dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy alokacja.	Wnoskujemy o skrócenie termin do 5 dni kalendarzowych. Propozycja zapisu w tym brzmieniu, skutkuje opóźnieniami w rozliczeniach na punkcie PWE/PWYNFL z OSD, co skutkuje zagrożeniem terminowości sporządzania kalkulacji podatku CIT.	Uwaga nieuwzględniona.	<p>5 dni roboczych jest minimalnym terminem do sporządzenia i uzgodnienia protokołów dla FPWY, na podstawie uzgodnionych danych, które OSP otrzymuje dla FPWE od OSM, OSW (w tym kopalnie gazu), OSD oraz od operatorów punktów granicznych.</p> <p>Jeśli chodzi o obowiązki publikowania danych, wynikające ze wskazanego Rozporządzenia, informujemy, że OSP publikuje dane rozliczeniowe, związane z jakością gazu, w tym ciepło spalania, we wskazanym w Rozporządzeniu terminie.</p> <p>W celu umożliwienia OSD spełnienia wymogów §38 ust. 3 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 28 czerwca 2013 OSP publikuje:</p> <p>ciepło spalania w terminie zgodnym z Rozporządzeniem,</p> <p>ilości paliwa gazowego, które są niezbędne OSW do określenia ważonego ciepła spalania dla ORCS, jako dane operatywne, codziennie (3 razy na dobę</p>	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

					od 1 października 2015).	
331	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przystępuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ <p>CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu</p>	<p>Wprowadzenie mechanizmów motywujących do dokładniejszych danych operacyjnych jest jak najbardziej wskazane i oczekiwane przez uczestników rynku gazu, nie mniej pojawiają się niejasności odnośnie sposobu wyznaczania dopuszczalnego błędu danych operacyjnych. Obecne zapisy odnoszą się do poziomu niepewności danych operacyjnych przekazanych przez OSP. Bardziej praktycznym rozwiązaniem i uzasadnionym od strony użytkowników byłoby ustalenie jednoznacznego limitu, np. zgodnego z dopuszczalnym limitem niezbilansowania wynoszącego 5% ilości rozliczeniowej.</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	ENiGAZ Sp. z o.o.

		ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego				
332	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przystępuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = \text{MOD}(\text{ORPD} - \text{HRPD}) * 0,1$ <p>CRG gdzie: OND opłata za niezgodność</p>	<p>Zaproponowana reguła wyznaczania opłat za niepoprawne dane operatywne nie jest w pełni spójna z ewentualnymi kosztami jakie może ponieść ZUP w wyniku niepoprawnych danych. Potencjalny koszt jaki może ponieść ZUP w wyniku niepoprawnych danych odpowiadać będzie różnicy pomiędzy ceną krańcową a średnią ceną rynkową. Proponujemy wprowadzenie następującej reguły:</p> $\text{OND} = (\text{ORPD} - \text{HRPD}) * (\text{CSRB} - \text{KCS}) \text{ gdy } \text{ORPD} > \text{HRPD} * 105\%$ $\text{OND} = (\text{HRPD} - \text{ORPD}) * (\text{KCK} - \text{CSRB}) \text{ gdy } \text{ORPD} < \text{HRPD} * 95\%$	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	ENIGAZ Sp. z o.o.

		<p>danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>				
333	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p>	<p>Wprowadzenie mechanizmów motywujących do dokładniejszych danych operatywnych jest jak najbardziej wskazane i oczekiwane przez uczestników rynku gazu, nie mniej pojawiają się niejasności odnośnie sposobu wyznaczania dopuszczalnego błędu danych operatywnych. Obecne zapisy odnoszą się do poziomu niepewności danych operatywnych przekazanych przez OSP. Bardziej praktycznym rozwiązaniem i uzasadnionym od strony użytkowników byłoby ustalenie jednoznacznego limitu, np. zgodnego z dopuszczalnym limitem niezbilansowania wynoszącego 5% ilości rozliczeniowej.</p> <p>Zaproponowana reguła wyznaczania opłat za niepoprawne dane operatywne nie jest w pełni spójna z ewentualnymi kosztami jakie może</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	ENERGA- OBRÓT SA

		<p>$OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>	<p>ponieść ZUP w wyniku niepoprawnych danych. Potencjalny koszt jaki może ponieść ZUP w wyniku niepoprawnych danych odpowiadać będzie różnicy pomiędzy ceną krańcową a średnią ceną rynkową. (CRG - będzie średnioważoną ceną ustaloną na bazie kosztów zakupu paliwa gazowego przez OSP w danym miesiącu gazowyc - wg pkt 1.1 , a odchylenia są dobowe) Proponujemy wprowadzenie następującej reguły: $OND = MOD(ORPD - HRPD) * MOD(CSRB - KCS)$ gdy $ORPD > HRPD * 105\%$ $OND = MOD(ORPD - HRPD) * MOD(CSRB - KCK)$ gdy $ORPD < HRPD * 95\%$</p>			
334	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot</p>	<p>Proponuje się usunięcie pkt 15.8 - szczegółowe uzasadnienie niniejszej propozycji zostało przedstawione w uwagach o charakterze ogólnym.</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	<p>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</p>

		<p>eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ <p>CRG</p> <p>gdzie:</p> <p>OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</p> <p>ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>				
335	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi</p>	<p>Wnioskujemy o modyfikację tego punktu w zakresie, że OSW, Odbiorca lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia poniesie opłatę jeżeli różnica pomiędzy alokacją operacyjną, a alokacją rozliczeniową dla danego ZUP będzie większa niż iloczyn z ilorazu ilości przypisanych do danego ZUP i danych przekazanych do sporządzenia alokacji operatywnej dla danego punktu oraz różnicy pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi przez OSP, a danymi rozliczeniowymi w danym</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	DUON Marketing and Trading S.A.

		<p>szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przystępuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = \text{MOD}(\text{ORPD} - \text{HRPD}) * 0,1$ <p>CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>	punkcie			
336	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości</p>	<p>Redakcja punktu nie jest czytelna. Jak się wydaje w zapisie występuje niezgodność podmiotów, które spowodowały różnicę w ilościach alokowanych z pomiotami, na które ma być nakładana opłata (nie wszędzie wymieniono podmiot eksploatujący instalację). Samo wprowadzenie przedmiotowej sankcji</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	PGNIG S.A.

		<p>określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = \text{MOD}(\text{ORPD} - \text{HRPD}) * 0,1$ <p>CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>	<p>jest porządane. Rozbieżności danych ORP w stosunku do HRP powodują niezbilansowanie ZUP i niezasadne koszty w stosunku do OSP.</p>			
337	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym</p>	<p>this section is not very clear, is it possible to have examples with figures to better understand it ?</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase

	<p>punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przystępuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = \text{MOD}(\text{ORPD} - \text{HRPD}) * 0,1$ <p>CRG</p> <p>gdzie:</p> <p>OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</p> <p>ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>				Hungaria
--	--	--	--	--	----------

338	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru: $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu</p>	<p>W naszej opinii, należy wprowadzić analogiczną opłatę dla OSP, która będzie dyscyplinowała OSP do zapewniania rzetelnych danych operacyjnych. Na przykład: jeżeli zmieni się ilość szacunkowa podana przez OSP w relacji do rozliczeniowej (również podanej przez OSP) po skończonym miesiącu w danej dobie OSP poniesie opłatę za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do rozliczeniowych. Opłata OSP wpłynie na pulę do wyliczenia stawki związanej z neutralnością bilansową NSF dla ZUP.</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
-----	---	---	-------------	--------------------------	---

		ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego				
339	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru: $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa</p>	<p>Wprowadzenie opłat za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych jest po pierwsze niezasadne, po drugie wydaje się niezgodne z NC BAL. Zmiany w alokacji rozliczeniowej względem operatywnych niejednokrotnie związane są z: brakiem danych, niepewnymi danymi lub zmianą danych operatywnych od operatora sieci OSD którego system komputerowy nie jest gotowy na wykonywanie tego typu obowiązków a w którym odbiorca także ma punkty poboru paliwa. Trudno znaleźć uzasadnienie dla regulowania przez IREiSP relacji handlowych pomiędzy sprzedawcami i odbiorcami paliw gazowych. Dokonanie alokacji na poszczególnych ZUP nie wpływa na realizację zadań przez OSP. Zadaniem OSP nie powinno być wymuszanie na odbiorcach zachowań w zakresie alokacji, które leżą w interesie dostawców i ograniczają konkurencję na rynku dostaw. OSP wprowadzając taki zapis praktycznie uniemożliwia oferowanie elastycznych kontraktów na dostawę, które pozostawiają swobodę odbiorcy w zakresie alokacji - co w</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		<p><i>gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</i></p>	<p>żaden sposób nie jest uzasadnione zadaniami OSP.</p> <p>Niezależnie od powyższego art. 34 NC BAL nie przewiduje takiego rozwiązania i wprowadzenia opłat za błędy w prognozach co powinno wykluczać wprowadzenie własnych mechanizmów przez OSP, zgodnie z zasadą "zajętego pola" przez prawo wspólnotowe.</p> <p>W związku z powyższym postulujemy usunięcie tej opłaty, kwestia odpowiedzialności odbiorcy za różnicę w prognozie alokacji powinna być regulowana na poziomie handlowym w umowie ZUP-odbiorca.</p> <p>Niezależnie od powyższego - na wypadek nieuwzględnienia powyższych zastrzeżeń - wskazujemy na zbyt wysoki poziom opłaty zbliżony do kosztu bilansowania, tak wysoki poziom nie wydaje się uzasadniony (w szczególności gdy sam OSP nie ponosi żadnych kosztów spowodowanych błędami w alokacji). Opłata nie powinna przekraczać poziomu zaproponowanego dla niedotrzymania nominacji tj $MOD(ORPD-HRPD) * 0,01$ CRG</p>			
--	--	---	---	--	--	--

340	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru: $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu</p>	<p>Zgodnie z uwagą zgłoszoną w uwagach ogólnych należy usunąć postanowienia dotyczące naliczania opłat za niezgodność danych operacyjnych z rozliczeniowymi.</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Usunięto pkt. 15.8- 15.9</p>	<p>DUON Dystrybucja S.A.</p>
-----	---	--	--------------------	---------------------------------	----------------------------------

		ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego				
341	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru: $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa</p>	<p>Dwie propozycje zmian: 1. Wnioskujemy o wykreślenie tego punktu. Zapisy o tego typu opłatach nie dotyczą sieci OSP (Gaz-System) w związku z tym nie powinny być zawarte w IRIESP, a ewentualnie w kontraktach handlowych odbiorców z firmami dostarczającymi im gaz. Koszty tych opłat są wysokie, porównywalne są z kosztami niezbilansowania. Zmiany w alokacji rozliczeniowej względem operacyjnych niejednokrotnie związane są z: brakiem danych, niepewnymi danymi lub zmianą danych operacyjnych od operatora sieci OSD którego system komputerowy nie jest gotowy na wykonywanie tego typu obowiązków a w którym AMP także ma punkty poboru paliwa. 2. Jeśli zapisy te mimo wszystko muszą pozostać w nowej IRIESP opłaty powinny wynosić 0,01 ceny. Wzór mógłby mieć taką postać: $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,01$ CRG</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	ArcelorMittal Poland S.A.

		<p>gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>				
342	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru: $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ CRG gdzie:</p>	<p>Oprócz OSW, Odbiorcy i podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną powinien być dopisany także OSD</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	Towarzystwo Obrotu Energią

		<p>OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</p> <p>ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>				
343	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według</p>	<p>Opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych, czyli proponowane wyliczenia związane z różnicą pomiędzy danymi szacunkowymi przekazywanymi a danymi rozliczeniowymi powinny uwzględniać wyjątek (odstępstwo) w przypadku składania alokacji operacyjnych (szacunkowych) opartych na błędnie otrzymanych danych pomiarowych uzyskanych od OSP i OSD.</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	Towarzystwo Obrotu Energią

		<p>wzoru: $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>				
344	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od</p>	<p>Opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych, czyli proponowane wyliczenia związane z różnicą pomiędzy danymi szacunkowymi przekazywanymi a danymi rozliczeniowymi powinny uwzględniać wyjątek (odstępstwo) w przypadku składania alokacji operacyjnych (szacunkowych) opartych na błędnie otrzymanych danych pomiarowych uzyskanych od OSP i OSD.</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	TAURON Polska Energia S.A.

		<p>OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = MOD(ORPD - HRPD) * 0,1$ <p>CRG</p> <p>gdzie:</p> <p>OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</p> <p>ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>				
345	15.8	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.315.7.315.7.315.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt.</p>	<p>Jeżeli OSP chce pobierać opłaty za niezgodność danych operacyjnych do danych rozliczeniowych niezbędne jest utworzenie na poziomie IRIESP procedury dot. przekazywania danych operacyjnych przez OSP do podmiotu dokonującego alokacji (OSW, Odbiorcy czy podmiotu eksploatującego źródło). Wszystkie kwestie formalne i techniczne dot. przekazywania danych powinny być dopełnione przed rozpoczęciem doby gazowej w której podmiot ten</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	Hermes Energy Group S.A.

		<p>15.7.415.7.415.7.415.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = \text{MOD}(\text{ORPD} - \text{HRPD}) * 0,1$ <p>CRG gdzie: OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p>	<p>miałby dokonać pierwszej alokacji.</p>			
346	15.8 15.9	<p>15.8 W przypadku, gdy ilości określone przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu</p>	<p>Należy usunąć pkt 15.8 - 15.9. Uzasadnienie w uwadze o charakterze ogólnym.</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	Avrio Media sp. z o.o.

	<p>przesyłowego zgodnie z pkt. 15.7.3 będą różniły się od ilości określonych przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. 15.7.4 o więcej niż różnica pomiędzy danymi szacunkowymi przekazanymi a danymi rozliczeniowymi zgodnie z pkt. 20.4.13, OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $OND = \text{MOD}(\text{ORPD} - \text{HRPD}) * 0,1$ <p>CRG</p> <p>gdzie:</p> <p>OND opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</p> <p>ORPD szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>HRPD rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu ZUP za daną dobę gazową</p> <p>CRG cena rozliczeniowa paliwa gazowego</p> <p>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach</p>				
--	--	--	--	--	--

		<i>neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</i>				
347	15.8.1	<i>(propozycja dodania punktu)</i>	Wnioskujemy o dodanie punktu 15.8.1., że w przypadku różnicy pomiędzy danymi operatywnymi przekazanymi przez OSP, a danymi rozliczeniowymi to OSP ponosi opłatę w stosunku do danego ZUP, na którego pomyłka ta ma wpływ w wysokości iloczynu 10% CRG oraz różnicy pomiędzy ilościami zaolokowanymi w alokacji operatywnej i rozliczeniowej w wynikającej z pomyłki OSP	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	DUON Marketing and Trading S.A.
348	15.9	<i>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</i>	Proponujemy doprecyzowanie, że opłata jest wnoszona na rzecz danego konkretnego ZUP, którego dotyczyła pomyłka w danych operatywnych. Obecne zapis nie jest precyzyjny pod tym względem.	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	ENiGAZ Sp. z o.o.
349	15.9	<i>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</i>	Proponujemy doprecyzowanie, że opłata rozliczana w ramach neutralności finansowej bilansowania jest wnoszona na rzecz danego konkretnego ZUP, którego dotyczyła pomyłka w danych operatywnych. Obecne zapis nie jest precyzyjny pod tym względem.	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	ENERGA-OBRÓT SA

350	15.9	<p>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</p>	<p>Należy usunąć pkt 15.9 jako niezgodny z postanowieniami Kodeksu bilansowania. Kwestia nakładania opłaty w wysokości 0,1 CRG za różnicę w alokacji operatywnej w stosunku do alokacji rozliczeniowej nie jest w żadnym wypadku elementem zasady tzw. "neutralności bilansowania". Niezależnie, od wielkości jaka została podana przez OSD w alokacji operatywnej, zasada neutralności dotyczy tylko i wyłącznie danych rozliczeniowych. OSP powinien tak działać, żeby na bazie ilości rozliczeniowych prowadząc działania w zakresie bilansowania ZUP nie osiągać korzyści, ani nie ponosić straty na operacji bilansowania ZUP-ów. W tym kontekście niezrozumiałe jest uwzględnianie proponowanej opłaty w ramach rozliczania neutralności bilansowania. Dodatkowo warto dodać, że mechanizm zaproponowany przez OSP będzie de facto prowadził do transferu środków od OSD do innych ZUP, z uwagi na fakt, że zgodnie z proponowanymi zapisami OSD w ograniczonym zakresie będzie uczestniczył w rozliczaniu neutralności niezbilansowania.</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	Polska Spółka Gazownicza Sp. z o.o.
351	15.9	<p>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej</p>	<p>Wnioskujemy o dodanie po słowach " rozliczana jest z " słowa " danym". Intencją naszą jest to, że rozbieżności o</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	DUON Marketing and

		<i>bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</i>	których mowa w pkt 15.8 skutkują stratami finansowymi dla konkretnego ZUP, dlatego też opłaty obliczone z pkt 15.8 po wprowadzeniu naszej modyfikacji powinny być przekazywane dla danego ZUP.			Trading S.A.
352	15.9	<i>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</i>	Prosimy o wskazanie podstawy prawnej do prowadzenia tego typu rozliczeń?	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
353	15.9	<i>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</i>	W związku z uwagą powyżej proponujemy usunięcie. Rozliczanie tej opłaty w ramach neutralności bilansowania, jest nie zasadne bo błędy w prognozach alokacji nie są kosztem operatora związanym z bilansowaniem. Po drugie podmioty wnoszące tą opłatę (dokonujące alokacji) mogą nie otrzymać zwrotu nadwyżki opłaty - która przysługuje ZUP. Co potwierdza, że opłata taka w ogóle nie powinna być stosowana w świetle art.. 34 NC BAL.	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu
354	15.9	<i>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</i>	Zgodnie z uwagą zgłoszoną w uwagach ogólnych, niniejszy punkt do usunięcia.	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	DUON Dystrybucja S.A.

355	15.9	<p>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</p>	<p>W nawiązaniu do punktu 15.8 wnioskujemy o wykreślenie także i tego punktu. W myśl punktu 15.8 opłaty za zmianę w alokacji są poniesione przez podmiot wykonujący alokacje, a bonifikaty (wg pkt 18.5.2) miałyby być zwrócone ZUP-om. W jaki sposób miałyby to funkcjonować? Zwrot miałby otrzymywać dostawcy którym wielkość alokowanego paliwa by się zmieniła?</p>	Wyjaśnienie	Usunięto pkt. 15.8- 15.9	ArcelorMittal Poland S.A.
356	15.9 18.5	<p>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</p> <p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania</p>	<p>Brak jednoznacznej definicji pojęcia neutralności niezbilansowania. Mechanizmy dotyczące określania stawek i sposobów rozliczeń w tym stawki za neutralność niezbilansowania powinny znajdować się w treści IRIESP jako czynnik gwarantujący przejrzystość i niezmienność zasad obowiązujących na Rynku Gazu i związanych z tym kosztów po stronie uczestników i Operatora;</p>	Wyjaśnienie.	<p>Zgodnie z postanowieniami art. 30 ust. 2 NC BAL, metoda dotycząca kalkulacji opłat związanych z neutralnością bilansowania są zatwierdzane przez Prezesa URE. Nie ma zatem konieczności umieszczania tych mechanizmów w IRIESP. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż szczegółowe zasady dotyczące zasad neutralności OSP wynikają wprost z art. 29 NC BAL.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią

		<p>w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>				
357	<p>15.9</p> <p>18.5</p>	<p>15.9 Opłata, o której mowa w pkt. 15.8 rozliczana jest z ZUP w ramach neutralności finansowej bilansowania, o której mowa w pkt. 18.5.</p> <p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana</p>	<p>Brak jednoznacznej definicji pojęcia neutralności niezbilansowania.</p> <p>Mechanizmy dotyczące określania stawek i sposobów rozliczeń w tym stawki za neutralność niezbilansowania powinny znajdować się w treści IRIESP jako czynnik gwarantujący przejrzystość i niezmienność zasad obowiązujących na Rynku Gazu i związanych z tym kosztów po stronie uczestników i Operatora;</p>	Wyjaśnienie.	<p>Zgodnie z postanowieniami art. 30 ust. 2 NC BAL, metoda dotycząca kalkulacji opłat związanych z neutralnością bilansowania są zatwierdzane przez Prezesa URE. Nie ma zatem konieczności umieszczania tych mechanizmów w IRIESP. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż szczegółowe zasady dotyczące zasad neutralności OSP wynikają wprost z art. 29 NC BAL.</p>	TAURON Polska Energia S.A.

	<p>opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową</p>				
--	--	--	--	--	--

		<p><i>bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</i></p> <p><i>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</i></p> <p><i>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</i></p>				
358	16.10	<p><i>16.10 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i niezawodności dostarczania paliwa gazowego lub uniknięcia zagrożenia osób lub strat materialnych, których osiągnięcie z wykorzystaniem narzędzi określonych w pkt. 17 jest niemożliwe, ZUP dostarczający paliwa gazowe z systemów innych państw niebędących członkami Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym jest zobowiązany</i></p>	<p>Biorąc pod uwagę liberalizację rynku gazu oraz ilość podmiotów działających na polskim rynku należy usunąć pkt 16.10.</p> <p>ZUP dostarczający paliwo gazowe spoza UE lub EFTA nie powinien być odpowiedzialny za bilansowanie systemu. Powyższe należy do obowiązków operatora, który może zapewnić bilansowanie systemu poprzez rynek, a w przypadku braku płynności rynku powinien zakontraktować odpowiednie ilości gazu poprzez zamówienie usług bilansujących.</p> <p>Zapis jest dyskryminujący dla ZUP dostarczających gaz spoza UE/EFTA. Niezależnie od powyższego chcemy wskazać, że przedmiotowy zapis</p>	Uwaga nieuwzględniona.	<p>Postanowienia pkt. 16.10 odzwierciedlają faktyczne możliwości pozyskania środków na punktach na połączeniu z państwami spoza UE/EFTA zapewniających zachowanie integralności pracy systemu lub jego fragmentów zasilanych z tych punktów.</p>	PGNIG S.A.

		do:	stanowi przejaw niekonsekwencji. Z jednej strony w rozporządzeniu dywersyfikacyjnym oraz ustawie o zapasach widać obawy przed dostawcą spoza UE/EFTA, z drugiej strony zakłada się, że dostawca taki będzie bilansował system w sytuacjach zagrożenia.			
359	16.13 16.13. 1	(propozycja dodania punktu 16.13 lub 16.13.1)	Zmiana zapisu: "Po zakończeniu miesiąca gazowego OSP ustala stan należności dla każdego ZUP i w terminie sześciu (6) dni roboczych przekazuje ZUP miesięczny raport rozliczeniowy. Miesięczny raport rozliczeniowy zawiera w szczególności informacje wymienione w pkt. 16.12." W związku z terminem określonym w pkt. 15.10 (tj. 5 dzień roboczy po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie) propozycja zmiany, która umożliwi wcześniejsze rozliczenie między ZUP a Odbiorcą końcowym. Jeśli taka formuła zapisu nie jest odpowiednia to proponujemy wyłączenia dla FPWYOK i przekazywanie danych rozliczeniowych niezwłocznie po zakończeniu miesiąca tj. do 6 dnia roboczego i dodanie zapisu 16.13.1: "Dla fizycznych punktów wyjścia na połączeniach z instalacją odbiorcy końcowego (FPWYOK) OSP przekazuje dane rozliczeniowe Użytkownikowi Systemu będącym sprzedawcą po zakończeniu miesiąca gazowego w terminie sześciu (6) dni	Uwaga nieuwzględniona.	Dane rozliczeniowe pomiędzy ZUP a OSP przekazywane są w terminach określonych w IRIESP i wynikają z konieczności wykonania szeregu czynności w celu ich ustalenia – zebranie danych pomiarowych, przekazanie danych pomiarowych do podmiotów wykonujących alokację, wykonanie alokacji przez podmioty zobowiązane, sprawdzenie poprawności wykonania alokacji, określenie danych dla poszczególnych ZUP, przygotowanie odpowiednich raportów oraz wystawienie faktur. W chwili obecnej przygotowanie HRP możliwe jest do 24 dnia miesiąca gazowego.	Towarzystwo Obrotu Energia

			roboczych miesiąca następnego."			
360	16.13 16.13.1	<i>(propozycja dodania punktu 16.13 lub 16.13.1)</i>	Zmiana zapisu: "Po zakończeniu miesiąca gazowego OSP ustala stan należności dla każdego ZUP i w terminie sześciu (6) dni roboczych przekazuje ZUP miesięczny raport rozliczeniowy. Miesięczny raport rozliczeniowy zawiera w szczególności informacje wymienione w pkt. 16.12." W związku z terminem określonym w pkt. 15.10 (tj. 5 dzień roboczy po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie) propozycja zmiany, która umożliwi wcześniejsze rozliczenie między ZUP a Odbiorcą końcowym. Jeśli taka formuła zapisu nie jest odpowiednia to proponujemy wyłączenia dla FPWYOK i przekazywanie danych rozliczeniowych niezwłocznie po zakończeniu miesiąca tj. do 6 dnia roboczego i dodanie zapisu 16.13.1: "Dla fizycznych punktów wyjścia na potężeniach z instalacją odbiorcy końcowego (FPWYOK) OSP przekazuje dane rozliczeniowe Użytkownikowi Systemu będącym sprzedawcą po zakończeniu miesiąca gazowego w terminie sześciu (6) dni roboczych miesiąca następnego."	Uwaga nieuwzględniona.	Dane rozliczeniowe pomiędzy ZUP a OSP przekazywane są w terminach określonych w IRIESP i wynikają z konieczności wykonania szeregu czynności w celu ich ustalenia – zebranie danych pomiarowych, przekazanie danych pomiarowych do podmiotów wykonujących alokację, wykonanie alokacji przez podmioty zobowiązane, sprawdzenie poprawności wykonania alokacji, określenie danych dla poszczególnych ZUP, przygotowanie odpowiednich raportów oraz wystawienie faktur. W chwili obecnej przygotowanie HRP możliwe jest do 24 dnia miesiąca gazowego.	TAURON Polska Energia S.A.
361	16.9.3	<i>16.9 W celu zapewnienia bezpieczeństwa funkcjonowania i integralności systemu przesyłowego, w tym bilansowania systemu przesyłowego, OSP:</i>	Wnioskujemy o wykreślenie możliwości dokonywania transakcji na giełdzie przez OSP. Działania OSP powinny być transparentne natomiast samodzielne	Wyjaśnienie.	Dokonywanie działań bilansujących przez OSP w pierwszej kolejności poprzez prowadzenie obrotu na giełdzie – wynika wprost z obowiązków nałożonych na OSP	DUON Marketing and Trading

		(...) 16.9.3 dokonuje transakcji na giełdzie.	podjmowanie decyzji w sprawie transakcji na giełdzie przez OSP, naszym zdaniem kłóci się z tą ideą. OSP powinien dokonywać zakupu/sprzedaży poprzez redukcję paliwa gazowego w oparciu o URB i gospodarkę magazynową.		przez NC BAL. Zgodnie z art. 6 ust. 3 lit. a) NC BAL, OSP podejmuje działania bilansujące poprzez kupno i sprzedaż krótkoterminowych produktów przenoszących własność paliwa gazowego na platformie obrotu (na giełdzie).	S.A.
362	17.1.1	17.1.1 OSP prowadzi rynek usług bilansujących odrębnie dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E, oraz obszaru bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw.	Analogicznie do wcześniej zgłoszonych uwag proponuje się ograniczenie rynku usług bilansujących do obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E.	Uwaga nieuwzględniona.	Podzielamy stanowisko przedstawione w uwadze, niemniej jednak obecne regulacje prawne uniemożliwiają pozostawienie dotychczasowych zasad bilansowania systemu gazu Lw. Uwzględnienie uwagi wymaga akceptacji przez Prezesa URE.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
363	17.1.5	17.1.5 OSP może opublikować na swojej stronie internetowej zapotrzebowanie na określone usługi systemowe, o których mowa w pkt. 17.1.4.	OSP publikuje na stronie internetowej, na SWI oraz/lub przekazuje pocztą elektroniczną bieżące zapotrzebowanie na usługi systemowe w granulacji do godziny i udostępnia ZUP portal do składania ofert pod te zapotrzebowanie. Pozwoli to na rozwinięcie płynności na RUB, ponieważ uczestnicy rynku będą wiedzieć jaką ofertę mogą złożyć w danej chwili i będą pewni, że ta oferta zostanie przyjęta przez OSP.	Wyjaśnienie	OSP publikuje na stronie internetowej prognozowane łączne niezbilansowanie. (w zakładce Strefa Klienta - Krajowy System Przesyłowy – Ustandaryzowane publikacje zgodne z 715/2009), które może być wykorzystane przez URB. Zasady Rynku Usług Bilansujących przewidują składanie przez URB ofert, które mogą zostać wykorzystane przez OSP. Zgodnie z punktem OSP 17.1.5 może opublikować na swojej stronie internetowej zapotrzebowanie na określone usługi systemowe.	Hermes Energy Group S.A.

364	17.1.5	17.1.5 OSP może opublikować na swojej stronie internetowej zapotrzebowanie na określone usługi systemowe, o których mowa w pkt. 17.1.4.	Informacja o zapotrzebowaniu na usługi systemowe powinna być każdorazowo publikowana na stronie internetowej i przekazywana mailowo to ZUP, w rozbiciu na poszczególne godziny doby.	Wyjaśnienie	<p>OSP publikuje na stronie internetowej prognozowane łączne niezbilansowanie. (w zakładce Strefa Klienta - Krajowy System Przesyłowy – Ustandaryzowane publikacje zgodne z 715/2009), które może być wykorzystane przez URB.</p> <p>Zasady Rynku Usług Bilansujących przewidują składanie przez URB ofert, które mogą zostać wykorzystane przez OSP.</p> <p>Zgodnie z punktem OSP 17.1.5 może opublikować na swojej stronie internetowej zapotrzebowanie na określone usługi systemowe</p>	Towarzystwo Obrotu Energią
365	17.2.3	17.2.3 Oferty są składane przez URB drogą elektroniczną przy użyciu systemów informatycznych, określonych przez OSP.	Wprowadzenie potwierdzeń prawidłowego złożenia oferty RUB w systemie SWI wysyłane przez OSP do ZUP. Uniknie się w ten sposób możliwości złożenia nieprawidłowej oferty, której się już nie poprawi jeżeli minie na to czas.	Wyjaśnienie	<p>Nie ma możliwości złożenia nieprawidłowej oferty (z technicznego punktu widzenia – oferta jest złożona, jeśli jest prawidłowa). Z merytorycznego punktu widzenia – to URB decyduje jaką ofertę składa – OSP nie ma możliwości weryfikacji ilości w ofercie ani zakresu czasowego, którego oferta dotyczy.</p> <p>W ramach RUB w SWI jest widoczny status oferty. Jeśli oferta jest aktualna, oznacza to, że jest złożona i może być w każdej chwili przyjęta przez OSP. Po upływie czasu, na który została złożona oferta, status zmienia się na „przeterminowana”. Jeśli oferta jest przyjęta – również status informuje o tym fakcie.</p>	Hermes Energy Group S.A.

366	17.2.5	<p>17.2.5 W przypadku, gdy URB składa ofertę na produkt lokalizowany, w punkcie wejścia do systemu przesyłowego 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 OSP 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.</p>	<p>Wnioskujemy skreślenie następującej części zdania: "po cenie taryfowej (zatwierdzonej decyzją Prezesa URE), a w przypadku niestosowania taryf".</p> <p>Projekt IRIESP zakłada wprowadzenie środka tymczasowego w postaci rynku usług bilansujących, na którym oferowane są standardowe usługi systemowe, w tym produkty lokalizowane. Zastosowanie tego środka nie powinno wyłączać mechanizmów rynkowych na rzecz regulacji administracyjnej, a ponadto powinno w miarę możliwości zwiększać płynność oraz wspierać konkurencję, jak również być zgodne z ogólnymi zasadami wynikającymi z NC BAL (art. 45 ust. 1 zd. ostatnie oraz art. 45 ust. 2 NC BAL).</p> <p>Usługa oferowana w punkcie wejścia do systemu przesyłowego z systemu przesyłowego państw niebędących członkami Unii Europejskiej lub państw członkowskich Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (punkty wejścia na wschodniej granicy Polski) wprost determinuje źródło pozyskania gazu (import ze wschodu). Gaz pozyskiwany w ww. punktach wejścia jest droższy, niż wynikałoby to z ceny</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Usunięto pkt. 17.2.5</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

			taryfowej. W tym przypadku taryfa w oczywisty sposób nie pokrywa kosztów jego pozyskania. Przyjęcie taryfy jako podstawy do rozliczenia usługi systemowej obciążałoby jednego przedsiębiorcę kosztami utrzymania systemu w ramach jego limitów operacyjnych. W warunkach wolnego, konkurencyjnego rynku gazu, utrzymywanie tego typu praktyki jest dalece nieuzasadnione i dyskryminujące część ZUP.			
367	17.2.9	<i>17.2.9 Przyjmuje się, że oferta obejmuje każdy pakiet z osobna i jej przyjęcie może dotyczyć jednego, wielu lub wszystkich pakietów wymienionych w ofercie.</i>	Naszym zdaniem brak zainteresowania RB, przez poszczególnych ZUP jest spowodowana brzemieniem niniejszego punktu. Wnioskujemy, że OSP może przyjąć daną ofertę w całości bądź wcale.	Uwaga nieuwzględniona.	Dziękujemy za przekazanie opinii. OSP nie ma możliwości deklaracji w IRIESP, że przyjęcie oferty będzie zawsze dotyczyło całości oferty. Nie ma również możliwości zadeklarowania, że złożone oferty będą zawsze przyjęte. Przyjęcie oferty uzależnione jest od zapotrzebowania OSP oraz od ofert złożonych przez wszystkich URB.	DUON Marketing and Trading S.A.
368	17.3	<i>17.3 Realizacja usług systemowych.</i>	Mając na uwadze zapis pkt. 17.2.10, proponujemy dostosowanie zapisów dotyczących wymogu składania nominacji lub renominacji przez URB	Uwaga nieuwzględniona.	OSP nie ma możliwości samodzielnie korygować nominacji ZUP z tego względu, że w przypadku usług lokalizowanych OSP nie posiada informacji, czy składając ofertę ZUP planuje ewentualnie zwiększyć/zmniejszyć nominację w danym punkcie fizycznym, czy też zmienić swoje zapotrzebowanie w tym punkcie (nominację) zgłoszoną	TAURON Polska Energia S.A.

					wcześniej. ZUP może bowiem w danym punkcie fizycznym oferować/realizować usługę systemową (na potrzeby OSP) oraz jednocześnie realizować przesyłanie w ramach własnej umowy przesyłowej (na potrzeby ZUP).	
369	17.3.1	<p>17.3.1 URB najpóźniej na dwie (2) godziny przed rozpoczęciem realizacji usługi składa nominację lub renominację odpowiadającą przyjętej przez OSP ofercie w zakresie ilości, czasu i miejsca jej realizacji. Dla usługi lokalizowanej URB składa nominację lub renominację dla PWE lub PWY objętego przydziałem zdolności (PZ). Dla pozostałych usług URB składa nominację lub renominację dla WPWEOŚP lub WPWYOSP. Zatwierdzenie nominacji lub renominacji przez OSP jest równoznaczne z przystąpieniem do realizacji usługi systemowej. W przypadku usług lokalizowanych, o których mowa w pkt. 17.1.4.3, pkt. 17.1.4.4 oraz pkt. 17.1.4.5, złożenie nominacji lub renominacji dla punktu WPWEOŚP lub WPWYOSP</p>	<p>Niezrozumiałe jest dlaczego OSP nie dokonuje samodzielnie korekty nominacji po zaakceptowaniu oferty URB, tym bardziej, że w punkcie 14.3.8 przewidziana jest możliwość samodzielnego korygowania nominacji przez OSP. Proponujemy zmianę zapisu, że po zaakceptowaniu oferty OSP samodzielnie dokonuje korekty nominacji informując o tym URB. Znacznie to uprości procedury realizacji zakupu lub sprzedaży na rynku bilansującym i nie będą konieczne regulacje zawarte w punktach od 17.3.2 do 17.3.10.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>OSP nie ma możliwości samodzielnie korygować nominacji ZUP z tego względu, że w przypadku usług lokalizowanych OSP nie posiada informacji, czy składając ofertę ZUP planuje ewentualnie zwiększyć/zmniejszyć nominację w danym punkcie fizycznym, czy też zmienić swoje zapotrzebowanie w tym punkcie (nominację) zgłoszoną wcześniej.</p> <p>ZUP może bowiem w danym punkcie fizycznym oferować/realizować usługę systemową (na potrzeby OSP) oraz jednocześnie realizować przesyłanie w ramach własnej umowy przesyłowej (na potrzeby ZUP).</p>	<p>ENiGAZ Sp. z o.o.</p>

		<i>następuje automatycznie poprzez przeniesienie zmiany wynikającej z nominacji lub renominacji dla punktów PWE lub PWY dla których jest świadczona ta usługa do wartości nie wyższej aniżeli wynikającej z przyjętej przez OSP oferty dla danej usługi.</i>				
370	17.3.1	<i>17.3.1 URB najpóźniej na dwie (2) godziny przed rozpoczęciem realizacji usługi składa nominację lub renominację odpowiadającą przyjętej przez OSP ofercie w zakresie ilości, czasu i miejsca jej realizacji. Dla usługi lokalizowanej URB składa nominację lub renominację dla PWE lub PWY objętego przydziałem zdolności (PZ). Dla pozostałych usług URB składa nominację lub renominację dla WPWEOSP lub WPWYOSP. Zatwierdzenie nominacji lub renominacji przez OSP jest równoznaczne z przystąpieniem do realizacji usługi systemowej. W przypadku usług lokalizowanych, o których mowa w pkt. 17.1.4.3, pkt. 17.1.4.4 oraz pkt. 17.1.4.5, złożenie nominacji lub renominacji dla punktu</i>	OSP powinno dokonać samodzielnie korekty nominacji po zaakceptowaniu oferty URB, tym bardziej, że w punkcie 14.3.8 przewidziana jest możliwość samodzielnego korygowania nominacji przez OSP. Proponujemy zmianę zapisu, że po zaakceptowaniu oferty OSP samodzielnie dokonuje korekty nominacji informując o tym URB. Znacznie to uprości procedury realizacji zakupu lub sprzedaży na rynku bilansującym i nie będą konieczne regulacje zawarte w punktach od 17.3.2 do 17.3.10.	Uwaga nieuwzględniona.	OSP nie ma możliwości samodzielnie korygować nominacji ZUP z tego względu, że w przypadku usług lokalizowanych OSP nie posiada informacji, czy składając ofertę ZUP planuje ewentualnie zwiększyć/zmniejszyć nominację w danym punkcie fizycznym, czy też zmienić swoje zapotrzebowanie w tym punkcie (nominację) zgłoszoną wcześniej. ZUP może bowiem w danym punkcie fizycznym oferować/realizować usługę systemową (na potrzeby OSP) oraz jednocześnie realizować przesyłanie w ramach własnej umowy przesyłowej (na potrzeby ZUP).	ENERGA-OBRÓT SA

		WPWEOSP lub WPWYOSP następuje automatycznie poprzez przeniesienie zmiany wynikającej z nominacji lub renominacji dla punktów PWE lub PWY dla których jest świadczona ta usługa do wartości nie wyższej aniżeli wynikającej z przyjętej przez OSP oferty dla danej usługi.				
371	17.3.3	17.3.3 Jeżeli URB, którego oferta została przyjęta, nie złoży nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 17.3.1, 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 OSP z przyczyn określonych w pkt. 14.3.4.1 i pkt. 14.3.4.2, lub została zmniejszona zgodnie z zasadą „mniejszego strumienia” z innych względów niż ograniczenia w systemie współpracującym, URB uiszcza na rzecz OSP opłatę (ONOB): $ONOB = 2 \cdot Q \cdot MCOSB$ gdzie: Q ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy	Prosimy o wyjaśnienie dlaczego opłata ONOB jest tak wysoka. Przyjęcie oferty powinno powodować automatyczną renominację jak w przypadku Giełdy Gazu.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP zmniejszających wysokość opłaty ONOB	PGNIG S.A.

		ilością paliwa gazowego określonej w przyjętej ofercie, a ilością paliwa gazowego określonej w zatwierdzonej nominacji lub renominacji odpowiadającej danej ofercie MCOSB maksymalna cena oferty sprzedaży paliwa gazowego				
372	17.3.3	17.3.3 Jeżeli URB, którego oferta została przyjęta, nie złoży nominacji lub renominacji, o której mowa w pkt. 17.3.1, 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 OSP z przyczyn określonych w pkt. 14.3.4.1 i pkt. 14.3.4.2, lub została zmniejszona zgodnie z zasadą „mniejszego strumienia” z innych względów niż ograniczenia w systemie współpracującym, URB uiszcza na rzecz OSP opłatę (ONOB): $ONOB = 2 * Q * MCOSB$ gdzie: Q ilość paliwa gazowego stanowiąca różnicę pomiędzy ilością paliwa gazowego	Czemu opłata ONOB jest tak wysoka? Czy przyjęcie oferty nie może powodować automatycznie renominacji jak w przypadku GG.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP zmniejszających wysokość opłaty ONOB	Towarzystwo wo Obrotu Energia

		określoną w przyjętej ofercie, a ilością paliwa gazowego określoną w zatwierdzonej nominacji lub renominacji odpowiadającej danej ofercie MCOSB maksymalna cena oferty sprzedaży paliwa gazowego				
373	18.1.3	18.1.3 Na zakończenie każdej doby gazowej strony dokonają rozliczenia z tytułu dostarczonej przez OSP do ZUP albo pobranej przez OSP od ZUP ilości paliwa gazowego niezbędnej dla zbilansowania w danej dobie gazowej różnicy pomiędzy ilością paliwa gazowego przekazaną przez ZUP w punktach wejścia i odebraną przez ZUP w punktach wyjścia z systemu przesyłowego, zgodnie z postanowieniami pkt. 18.3.7.	na zakończenie doby gazowej dostępne są tylko wielkości szacunkowe a rozliczeniowe po zakończeniu miesiąca – należałoby w tym punkcie zmienić "Na zakończenie każdego miesiąca strony ..."	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią
374	18.1.7	18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy: 18.1.7.1 ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punktach wejścia do systemu	Zaproponowany sposób wyliczenia poziomu tolerancji niezbilansowania nie spełnia kryterium niedyskryminacyjnego wymaganego przez Kodeks Bilansowania w art. 50 ust. 2 pkt b . Obecne zapisy wskazują, że np. ZUP który kupuje gaz w punkcie wirtualnym (na giełdzie lub w punkcie OTC) będzie dyskryminowany, gdyż dla niego dopuszczalny poziom niezbilansowania	Uwaga uwzględniona.	Zgodnie z art. 50 ust. 6 sposób wyznaczania tolerancji niezbilansowania nie obejmuje obrotu prowadzonego w punkcie wirtualnym. Pojęcie obrotu dotyczy zarówno sprzedaży jak również kupna paliwa gazowego w punkcie wirtualnym. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze mogło by prowadzić do sztucznego podnoszenia limitu niezbilansowania poprzez	ENiGAZ Sp. z o.o.

		<p>przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</p> <p>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>będzie praktycznie zredukowany do poziomu 2,5%. W przypadku takiego ZUP wprowadzona ilość gazu wyznaczana zgodnie z podpunktem 18.1.7.1. będzie miała wartość zerową, a ilość wyznaczona zgodnie z punktem 18.1.7.2. będzie odpowiadać faktycznej pobranej ilości. Uśrednienie tych wartości spowoduje dwukrotne zmniejszenie dobowego limitu niezbilansowania, w stosunku do tych podmiotów które wprowadzą gaz z innych punktów (np. z zagranicy lub ze źródła podłączonego do systemu przesyłowego). Wobec tego proponujemy, aby do wyznaczania limitu niezbilansowania uwzględniać finalną ilość wprowadzaną z punktów wirtualnych albo finalną ilość pobieraną w punktach wirtualnych wyznaczanych na podstawie różnic pomiędzy wszystkimi operacjami kupna - sprzedaży danego ZUP w punktach wirtualnych. Należy również dodać, że wskazana propozycja jest zgodna z art. 50 ust 6 Kodeksu Bilansowania, gdyż zapis ten wskazuje właśnie na wyłączenie obrotu w wirtualnym punkcie obrotu, a nie wyłączenie ilości wprowadzonych lub pobranych w tym punkcie.</p>		<p>prowadzenie obrotu w punkcie wirtualnym przez ZUP. W proponowanym dokumencie zostały też uwzględnione środki tymczasowe w zakresie implementacji NC BAL. Jednym z nich jest utrzymanie limitów niezbilansowania przy jednoczesnym ewolucyjnym procesie ich całkowitej likwidacji.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRiESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%</p>	
--	--	---	--	--	--	--

375	18.1.7	<p><i>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</i></p> <p><i>18.1.7.1 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, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</i></p> <p><i>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</i></p>	<p>Do punktów wejścia wchodzących w kalkulację Dobowego Limitu Niezbilansowania powinien wliczać się również punkt WPWE OSP oraz/lub WPWY OSP, ponieważ nie jest to punkt gdzie może nastąpić obrót wirtualny. Paliwo gazowe, które OSP przekazuje czy też odbiera w ramach usług systemowych jest przekazywane jeden raz. Ponadto WE / WY z Giełdy Gazu oraz rynku OTC powinny być uwzględniane do obliczania DLN, ale jako pozycja znetowana. Zasadność uwagi tłumaczymy tym iż w obecnie zaproponowanym modelu ZUP może mieć bardzo różny poziom DLN w poszczególnych dobach gazowych, w których dostarcza podobne ilości paliwa gazowego - jeżeli tylko optymalizuje i dywersyfikuje dostawy. Jeżeli jednego dnia ZUP zakupi część wolumenu na TGE, innego dnia tę samą część na OTC lub na RUB, a jeszcze innego dnia na fizycznym punkcie wejścia, to w ostatnim przypadku będzie miał wyższy poziom DLN, tylko dlatego, że sprowadził paliwo gazowe z zagranicy, kiedy również mógł je tam kupić na giełdzie lub na rynku OTC. Takie rozwiązanie nie zachęca zatem ZUP do dokonywania zakupów na rynku polskim. W żadnym z tych przypadków DLN nie powinien się różnić, jeżeli tylko poziom wejść będzie uwzględniał RUB</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Zgodnie z art. 50 ust. 6 sposób wyznaczania tolerancji niezbilansowania nie obejmuje obrotu prowadzonego w punkcie wirtualnym. Pojęcie obrotu dotyczy zarówno sprzedaży jak również kupna paliwa gazowego w punkcie wirtualnym. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze mogło by prowadzić do sztucznego podnoszenia limitu niezbilansowania poprzez prowadzenie obrotu w punkcie wirtualnym przez ZUP. W proponowanym dokumencie zostały też uwzględnione środki tymczasowe w zakresie implementacji NC BAL. Jednym z nich jest utrzymanie limitów niezbilansowania przy jednoczesnym ewolucyjnym procesie ich całkowitej likwidacji.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRiESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%</p>	<p>Hermes Energy Group S.A.</p>
-----	--------	---	---	----------------------------	---	---------------------------------

			<p>oraz pozycję znetowaną dla punktów TGE i OTC.</p> <p>Alternatywną propozycją jest zmiana funkcji używanej do obliczania poziomu DLN z średniej arytmetycznej z wejść i wyjść fizycznych na funkcję maksimum z wejść i wyjść fizycznych.</p>			
376	18.1.7	<p><i>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</i></p> <p><i>18.1.7.1 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, WPWEOŚP oraz WPWEOŚC), oraz</i></p> <p><i>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</i></p>	<p>Obecne zapisy wskazują, że np. ZUP który kupuje gaz w punkcie wirtualnym (na giełdzie lub w punkcie OTC) będzie dyskryminowany, gdyż dla niego dopuszczalny poziom niezbilansowania będzie praktycznie zredukowany do poziomu 2,5%.</p> <p>W przypadku takiego ZUP wprowadzona ilość gazu wyznaczana zgodnie z podpunktem 18.1.7.1. będzie miała wartość zerową, a ilość wyznaczona zgodnie z punktem 18.1.7.2. będzie odpowiadać faktycznej pobranej ilości. Uśrednienie tych wartości spowoduje dwukrotne zmniejszenie dobowego limitu niezbilansowania, w stosunku do tych podmiotów które wprowadzą gaz z innych punktów (np. z zagranicy lub ze źródła podłączonego do systemu przesyłowego).</p> <p>Wobec tego proponujemy, aby do wyznaczania limitu niezbilansowania uwzględniać finalną ilość wprowadzaną z punktów wirtualnych</p>	Uwaga uwzględniona.	<p>Zgodnie z art. 50 ust. 6 sposób wyznaczania tolerancji niezbilansowania nie obejmuje obrotu prowadzonego w punkcie wirtualnym. Pojęcie obrotu dotyczy zarówno sprzedaży jak również kupna paliwa gazowego w punkcie wirtualnym. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze mogło by prowadzić do sztucznego podnoszenia limitu niezbilansowania poprzez prowadzenie obrotu w punkcie wirtualnym przez ZUP. W proponowanym dokumencie zostały też uwzględnione środki tymczasowe w zakresie implementacji NC BAL. Jednym z nich jest utrzymanie limitów niezbilansowania przy jednoczesnym ewolucyjnym procesie ich całkowitej likwidacji.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRiESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%</p>	ENERGA-OBRÓT SA

			albo finalną ilość pobieraną w punktach wirtualnych wyznaczanych na podstawie różnic pomiędzy wszystkimi operacjami kupna - sprzedaży danego ZUP w punktach wirtualnych.			
377	18.1.7	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p> <p>18.1.7.1 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, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</p> <p>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>Wydaje się, że Dobowy Limit Niezbilansowania w wysokości 5% dotyczy wyłącznie przedsiębiorstw importujących gaz z zagranicy, a przedsiębiorstwa kupujące paliwo gazowe w punkcie wirtualnym Giełda Gazu i OTC mają ten limit mniejszy, czyli 2,5%.</p>	Wyjaśnienie.	<p>Opisana w uwadze sytuacja dotyczy ZUP importującego paliwo gazowe i dostarczające je do punktów wyjścia (z wyłączeniem punktów wirtualnych).</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%</p>	CEZ Trade Polska Sp. z o.o.
378	18.1.7	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej</p>	<p>Do punktów wejścia wchodzących w kalkulację Dobowego Limitu Niezbilansowania powinien wliczać się również punkt WPWE_OSP oraz WPWY_OSP, ponieważ nie jest to punkt gdzie może nastąpić obrót</p>	Uwaga uwzględniona.	<p>Zgodnie z art. 50 ust. 6 sposób wyznaczania tolerancji niezbilansowania nie obejmuje obrotu prowadzonego w punkcie wirtualnym. Pojęcie obrotu dotyczy zarówno sprzedaży jak również kupna paliwa gazowego w punkcie</p>	IPE Trading Sp. z o.o.

		<p>Z sumy: 18.1.7.1 ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz 18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>wirtualny. Paliwo gazowe, które OSP przekazuje czy też odbiera w ramach usług systemowych jest przekazywane jeden raz. Ponadto WE / WY z Giełdy Gazu oraz OTC powinny być uwzględniane do obliczania DLN, ale jako pozycja znetowana. Zasadność uwagi tłumaczymy tym iż w obecnie zaproponowanym modelu ZUP może mieć bardzo różny poziom DLN w poszczególnych dobach gazowych, w których zużywa podobne ilości paliwa gazowego, jeżeli tylko optymalizuje i dywersyfikuje dostawy. Jeżeli jednego dnia ZUP zakupi część wolumenu na TGE, innego dnia tę samą część na OTC lub na RUB, a jeszcze innego dnia na fizycznym punkcie wejścia, to w ostatnim przypadku będzie miał wyższy poziom DLN, tylko dlatego, że sprowadził paliwo gazowe z zagranicy, kiedy również mógł je tam kupić na giełdzie lub na rynku OTC. Takie rozwiązanie nie zachęca zatem ZUP do dokonywania zakupów na rynku polskim. Władnym z tych przypadków DLN nie powinienem się różnić, jeżeli tylko poziom wejść będzie uwzględniał RUB oraz pozycję znetowaną dla punktów TGE i OTC.</p> <p>Alternatywną propozycją jest zmiana funkcji używanej do obliczania poziomu DLN z średniej arytmetycznej z wejść i wyjść fizycznych na funkcję maksimum z</p>		<p>wirtualnym. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze mogło by prowadzić do sztucznego podnoszenia limitu niezbilansowania poprzez prowadzenie obrotu w punkcie wirtualnym przez ZUP. W proponowanym dokumencie zostały też uwzględnione środki tymczasowe w zakresie implementacji NC BAL. Jednym z nich jest utrzymanie limitów niezbilansowania przy jednoczesnym ewolucyjnym procesie ich całkowitej likwidacji.</p>	
--	--	--	---	--	---	--

			wejść i wyjść fizycznych.			
379	18.1.7	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p> <p>18.1.7.1 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, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</p> <p>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>Dążąc do rozwoju rynku gazu w Polsce, gdzie większość transakcji odbywa się na Towarowej Giełdzie Energii oraz na rynku OTC, nie uwzględnianie punktów wejścia WPWEGG, WPWEOSP, WPWEOTC oraz punktów wyjścia WPWYGG, WPWYOSP, WPWYOTC w wyznaczaniu Dobowego Limitu Niezbilansowania (DLN) w znacznym stopniu ogranicza działania spółki handlującej gazem. Po wprowadzeniu nowego modelu naliczania DLN spółka obrotu, aby zwiększyć swoje dobowe limity niezbilansowania będzie zmuszona zwiększyć zakupy gazu na fizycznych punktach wejścia, co automatycznie spowoduje obniżenie zapotrzebowania na paliwo gazowe na Towarowej Giełdzie Energii oraz rynku OTC</p>	Wyjaśnienie.	<p>Zgodnie z postanowieniami NC BAL docelowy limit niezbilansowania wynosi 0%. ZUP powinny podejmować działania w celu przystosowania swojej działalności do takiego poziomu limitu niezbilansowania. Jednocześnie poziom tolerancji w ramach środków tymczasowych zgodnie z art. 50 ust. 6 nie obejmuje obrotu prowadzonego w punkcie wirtualnym. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż w ocenie OSP świadome i celowe zwiększanie niezbilansowania (poprzez zwiększenie poziomu tolerancji) jest działaniem na szkodę integralnej pracy systemu przesyłowego.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%</p>	HANDEN Sp. z o.o.
380	18.1.7	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p> <p>18.1.7.1 ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przestania w</p>	<p>Wnioskujemy o zmianę metodologii określania DLN. Ponieważ obecny sposób jest niezgodny z informacjami zawartymi w decyzji Prezesa URE z dnia 2015.06.10 dotyczącej sprawozdania dotyczącego planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych. W powyższej</p>	Uwaga uwzględniona.	<p>Sposób wyznaczania poziomu DLN jest zgodny z decyzją Prezesa URE zatwierdzającą sprawozdanie w sprawie środków tymczasowych. Zgodnie z tym dokumentem mechanizm wyznaczania poziomu DLN jest określany w IRIESP. Jednocześnie zaproponowany przez OSP sposób wyznaczania poziomu DLN</p>	DUON Marketing and Trading S.A.

		<p>punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przesłania w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</p> <p>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>decyzji jasno wskazano, że DLN zostanie utrzymany w dotychczasowej wysokości 5%. Natomiast przedstawiona metodologia w rzeczywistości wprowadza DLN na poziomie 2,5%. Proszę zauważyć, że taka sytuacja występuje np. dla ZUP który w danej dobie dokonał zakupu gazu na potrzeby dostaw do swoich Odbiorców końcowych tylko i wyłącznie na Towarowej Giełdzie Energii czyli w nominacjach pojawi się jako punkt wejścia tylko WPWE_GG a pozostałe dane będą dotyczyć już fizycznych punktów wyjścia dla Odbiorców. Z uwagi na to, że zgodnie z Państwa propozycją do obliczeń DLN jako WPWE_GG przyjmuje się 0 i zastosowanie średniej arytmetycznej w rzeczywistości DLN dla tego ZUP w tej przykładowej dobie będzie wynosił 2,5% alokacji rozliczeniowej w fizycznych punktach wyjścia do swoich Odbiorców. W związku z powyższym wnioskujemy o dostosowanie metodologii obliczania DLN do wskazanej powyżej decyzji Prezesa URE.</p>		<p>uwzględnia interes wszystkich uczestników rynku, gdyż w związku z koniecznością nieuwzględniania w poziomie DLN transakcji zawartych w punkcie wirtualnym, dotychczasowy sposób wyznaczania DLN nie byłby właściwy. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze doprowadziłoby do sytuacji, w której odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego na giełdzie miałby zerowy poziom DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	
381	18.1.7	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p>	<p>“The daily imbalance limit (DLN) for the high-methane gas balancing area shall correspond to 5% of the arithmetic mean of the sum of” : can you confirm the sum is applied to all Entry or Exit points, and the arithmetic mean is</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z art. 50 ust 6 BAL NC, „Poziom tolerancji jest obliczany na podstawie ilości dostarczanych i ilości odbieranych przez każdego użytkownika sieci – z wyłączeniem obrotu w wirtualnym punkcie obrotu – dla każdej doby</p>	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria

		<p>18.1.7.1 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, WPWEOŚP oraz WPWEOTC), oraz</p> <p>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>applied between the sum at Entry points and the sum at Exit points ?</p>		<p>gazowej." Z tego względu realizacja w wirtualnych punktach wejścia czy wyjścia nie może być brana pod uwagę do wyznaczania DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	
382	18.1.7	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowej grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p> <p>18.1.7.1 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, WPWEOŚP oraz WPWEOTC), oraz</p> <p>18.1.7.2 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</p>	<p>Vattenfall does not support the new proposed rule of the daily imbalance limit (DLN) for the following reasons: In the current applicable TNC the DLN is cut at 5% based on all nominated entry capacities including transactions at the virtual trading point (VTP) (exchange, OTC and balancing). In comparison according to the proposed TNC GAZ-SYSTEM intends to main a DLN of 5% however all transactions at the VTP are excluded and off taken volumes will be part of the calculation as well. The proposed rule might have severe consequences on shippers. In case the shipper does not know before end of each delivery day what the absolute amount of DLN will be and also considering the fact that off taken</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Sposób wyznaczania poziomu DLN jest zgodny z decyzją Prezesa URE zatwierdzającą sprawozdanie w sprawie środków tymczasowych. Zgodnie z tym dokumentem mechanizm wyznaczania poziomu DLN jest określany w IRIESP. Jednocześnie zaproponowany przez OSP sposób wyznaczania poziomu DLN uwzględnia interes wszystkich uczestników rynku, gdyż w związku z koniecznością nieuwzględniania w poziomie DLN transakcji zawartych w punkcie wirtualnym, dotychczasowy sposób wyznaczania DLN nie byłby właściwy. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze doprowadziłoby do sytuacji, w której odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego na giełdzie miałby</p>	<p>VATTENFALL ENERGY TRADING</p>

		punkcie wyjścia WPWYGG, WPWYOSP oraz WPWYOTC).	<p>volumes at end users will be published earliest after delivery which makes it hard to balance the portfolio within day without installing expensive online meter data devices. Consequently foreign gas importers and storage users will have an advantage in this case. New shippers with less infrastructure and depending on gas trading activities to balance their small portfolios at the exchange are discriminated against.</p> <p>An additional reason to maintain the DLN of 5% also applicable to volumes traded at VTP 5% limit: trading companies may offer gas for industrial customers with delivery point at VTP and with high flexibility e.g. to re-nominate volumes within day after the market has been closed. In such a case volumes re-nominated by customer would be settled by GAZ-SYSTEM at price for imbalance above the 5% limit. This would discriminate against shippers selling gas at exit points. Thus, we urge GAZ-SYSTEM not to amend the DLN as suggested but to maintain the rule of the currently applicable TNC.</p>		<p>zerowy poziom DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	
383	18.1.7	18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej	Wg tego punktu dla podmiotów zaopatrujących się tylko na giełdzie, limit DLN może spaść do nawet do 2,5% w porównaniu do obecnego sposobu wyznaczania poziomu limitu. (Podobnie	Uwaga uwzględniona	Sposób wyznaczania poziomu DLN jest zgodny z decyzją Prezesa URE zatwierdzającą sprawozdanie w sprawie środków tymczasowych. Zgodnie z tym dokumentem mechanizm wyznaczania	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

	<p><i>Z sumy:</i> 18.1.7.1 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, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz 18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>z podmiotami które wprowadzają gaz do sieci). Aby ponieść limit, podmioty mogą skłaniać się do zwiększenia dostaw np. z zagranicy ograniczając tym sposobem udział i wielkość transakcji na polskiej giełdzie TGE lub w kontraktach OTC. Może to prowadzić do ograniczenie ilości transakcji na TGE i spadku parametru mówiącego o "odsprzedawalności paliwa", a to do zmniejszenia płynności krajowego rynku gazu.</p> <p>Z tego względu proponujemy, aby 5% limit tolerancji był liczony nie dla średniej arytmetycznej, ale dla sumy paliwa dostarczonego do PWE i paliwa dostarczonego do PWY (z pominięciem punktów wirtualnych). Pozwoliłoby to na zachowanie równej tolerancji dla wszystkich punktów gdzie możliwe jest odchylenie od nominacji.</p> <p>W przypadku gdyby taki limit tolerancji był niemożliwy do zastosowania jako rozwiązanie alternatywne proponujemy zmienić wzór wyznaczania DNL na taki w którym DLN byłby obliczany jako 5% od wyższej z wartości paliwa dostarczone do PWE lub paliwa dostarczone do PWY (z pominięciem punktów wirtualnych). Dzięki temu podmioty które są konsumentami a nabywają paliwo gazowe na giełdzie</p>		<p>poziomu DLN jest określany w IRIESP. Jednocześnie zaproponowany przez OSP sposób wyznaczania poziomu DLN uwzględnia interes wszystkich uczestników rynku, gdyż w związku z koniecznością nieuwzględniania w poziomie DLN transakcji zawartych w punkcie wirtualnym, dotychczasowy sposób wyznaczania DLN nie byłby właściwy. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze doprowadziłoby do sytuacji, w której odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego na giełdzie miałby zerowy poziom DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	
--	--	--	--	--	--

			będą miały limit na podobnym poziomie co obecnie.			
384	18.1.7	<p><i>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</i></p> <p><i>18.1.7.1 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, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</i></p> <p><i>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</i></p>	<p>Wg tego punktu dla podmiotów zaopatrujących się tylko na giełdzie, limit DLN może spaść do nawet do 2,5% w porównaniu do obecnego sposobu wyznaczania poziomu limitu. (Podobnie z podmiotami które wprowadzają gaz do sieci). Aby ponieść limit, podmioty mogą skłaniać się do zwiększenia dostaw np. z zagranicy ograniczając tym sposobem udział i wielkość transakcji na polskiej giełdzie TGE lub w kontraktach OTC. Może to prowadzić do ograniczenia ilości transakcji na TGE i spadku płynności rynku, a rynek ten powinien się rozwijać.</p> <p>Dwie propozycje zmian:</p> <p>1. Jeśli punktów wirtualnych (GG, OTC i OSP) nie można brać pod uwagę bo to wynika z rozporządzenia NC-BAL proponujemy zmienić wzór wyznaczania DNL na taki: $DNL = 5\% * [\text{Max}(\text{suma PWY}; \text{suma PWE})]$. Dzięki temu podmioty które są konsumentami będą miały limit na podobnym poziomie co teraz. Podobnie sprawa będzie wyglądać z podmioty które wprowadzają gaz do systemu.</p> <p>2. Jeśli sposób wyznaczania musi być taki jak zawarty w projekcie proponujemy podnieść limit do np.10%. Propozycja zmiany "sumy" na "sum", czyli</p>	Uwaga uwzględniona	<p>Sposób wyznaczania poziomu DLN jest zgodny z decyzją Prezesa URE zatwierdzającą sprawozdanie w sprawie środków tymczasowych. Zgodnie z tym dokumentem mechanizm wyznaczania poziomu DLN jest określany w IRIESP. Jednocześnie zaproponowany przez OSP sposób wyznaczania poziomu DLN uwzględnia interes wszystkich uczestników rynku, gdyż w związku z koniecznością nieuwzględniania w poziomie DLN transakcji zawartych w punkcie wirtualnym, dotychczasowy sposób wyznaczania DLN nie byłby właściwy. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze doprowadziłoby do sytuacji, w której odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego na giełdzie miałby zerowy poziom DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	ArcelorMittal Poland S.A.

			"Dobowy limit niezbilansowania ... stanowi 10% średniej arytmetycznej z sum".			
385	18.1.7	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p> <p>18.1.7.1 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, WPWEOŚP oraz WPWEOŚC), oraz</p> <p>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>Poziom DLN powinien zostać zwiększony. Proponowany poziom DLN będzie powodował częste przekroczenia limitu niezbilansowania w szczególności w punktach na styku OSP i OSD, co będzie się wiązało z powiększonymi opłatami dla OSP. Dlatego w proponowanej formule poziom DLN powinien być zwiększony lub formuła powinna uwzględniać punkty wirtualne (GG, OSP, OTC).</p>	Wyjaśnienie	<p>Sposób wyznaczania poziomu DLN jest zgodny z decyzją Prezesa URE zatwierdzającą sprawozdanie w sprawie środków tymczasowych. Zgodnie z tym dokumentem mechanizm wyznaczania poziomu DLN jest określany w IRIESP. Jednocześnie zaproponowany przez OSP sposób wyznaczania poziomu DLN uwzględnia interes wszystkich uczestników rynku, gdyż w związku z koniecznością nieuwzględniania w poziomie DLN transakcji zawartych w punkcie wirtualnym, dotychczasowy sposób wyznaczania DLN nie byłby właściwy. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze doprowadziłoby do sytuacji, w której odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego na giełdzie miałby zerowy poziom DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	PGE Polska Grupa Energetyc zna SA
386	18.1.7	18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E	<p>Znetowana pozycja z giełdy i punktu OTC powinna być włączona do kalkulacji dobowego limitu niezbilansowania, podobnie jak punkty</p>	Wyjaśnienie	<p>Sposób wyznaczania poziomu DLN jest zgodny z decyzją Prezesa URE zatwierdzającą sprawozdanie w sprawie środków tymczasowych. Zgodnie z tym</p>	Towarzyst wo Obrotu

		<p>stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p> <p>18.1.7.1 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, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</p> <p>18.1.7.2 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, WPWYOSP oraz WPWYOTC).</p>	<p>WPWE osp i WPWY osp. W ten sposób np. przywóz gazu z zagranicy nie będzie faworyzowany w stosunku do pozyskiwania gazu na rynku krajowym z tego tylko względu, że będzie powiększał DLN.</p>		<p>dokumentem mechanizm wyznaczania poziomu DLN jest określany w IRIESP. Jednocześnie zaproponowany przez OSP sposób wyznaczania poziomu DLN uwzględnia interes wszystkich uczestników rynku, gdyż w związku z koniecznością nieuwzględniania w poziomie DLN transakcji zawartych w punkcie wirtualnym, dotychczasowy sposób wyznaczania DLN nie byłby właściwy. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze doprowadziłoby do sytuacji, w której odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego na giełdzie miałby zerowy poziom DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	Energia
387	18.1.7.1	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p> <p>18.1.7.1 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</p>	<p>Rozumiemy, że intencją punktu jest nieuwzględnianie przy wyliczaniu DLN punktów wejść i wyjść, w których obowiązuje zasada zgodności realizacji z nominacją, dlatego lista tych punktów powinna zostać rozszerzona o punkty, na których istnieje operatorskie konto bilansujące lub, na których realizowane są dostawy rewersowe.</p>	Wyjaśnienie	<p>Sposób wyznaczania poziomu DLN jest zgodny z decyzją Prezesa URE zatwierdzającą sprawozdanie w sprawie środków tymczasowych. Zgodnie z tym dokumentem mechanizm wyznaczania poziomu DLN jest określany w IRIESP. Jednocześnie zaproponowany przez OSP sposób wyznaczania poziomu DLN uwzględnia interes wszystkich uczestników rynku, gdyż w związku z koniecznością nieuwzględniania w poziomie DLN transakcji zawartych w</p>	PGNIG S.A.

		<i>przejęcia w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</i>			<p>punkcie wirtualnym, dotychczasowy sposób wyznaczania DLN nie byłby właściwy. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze doprowadziłoby do sytuacji, w której odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego na giełdzie miałby zerowy poziom DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	
388	18.1.7.1	<p>18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy:</p> <p>18.1.7.1 ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przejęcia w punktach wejścia do systemu przesyłowego w danej dobie gazowej (z wyłączeniem ilości paliwa gazowego przekazanego przez ZUP do przejęcia w punkcie wejścia WPWEGG, WPWEOSP oraz WPWEOTC), oraz</p>	<p>Proponujemy zmianę zapisu polegającą rozszerzeniu listy punktów o punkty, na których istnieje operatorskie konto bilansujące lub, na których realizowane są dostawy rewersowe, tak aby zachować zasadę nieuwzględniania przy wyliczaniu DLN punktów wejść i wyjść, w których obowiązuje zasada zgodności realizacji z nominacją. Obecny zapis nie daje równych zasad traktowania wszystkich uczestników rynków.</p>	Uwaga uwzględniona	<p>Sposób wyznaczania poziomu DLN jest zgodny z decyzją Prezesa URE zatwierdzającą sprawozdanie w sprawie środków tymczasowych. Zgodnie z tym dokumentem mechanizm wyznaczania poziomu DLN jest określany w IRIESP. Jednocześnie zaproponowany przez OSP sposób wyznaczania poziomu DLN uwzględnia interes wszystkich uczestników rynku, gdyż w związku z koniecznością nieuwzględniania w poziomie DLN transakcji zawartych w punkcie wirtualnym, dotychczasowy sposób wyznaczania DLN nie byłby właściwy. Przyjęcie modelu zaproponowanego w uwadze doprowadziłoby do sytuacji, w której odbiorca końcowy dokonujący zakupu paliwa gazowego na giełdzie miałby</p>	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

					<p>zerowy poziom DLN.</p> <p>Dodatkowo wskazujemy, iż zapisy IRIESP zostały zmienione w celu rozszerzenia DLN dla podmiotów nabywających paliwo gazowe w punkcie wirtualnym do 5%.</p>	
389	18.1.8	<p>18.1.8 Dla obszaru bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw dobowy limit niezbilansowania wynosi zero (0).</p>	<p>Wnoskujemy o wykreślenie zapisu z Instrukcji i zachowanie dotychczasowego sposobu rozliczeń niezbilansowania dla gazu Lw zgodnie z Uwagą ogólną nr 1. W przypadku gdy zgłoszona przez nas propozycja wykreślenia z Instrukcji zapisów o mechanizmach związanych z rozliczaniem bilansowania gazu Lw nie zostanie uwzględniona, postulujemy o wyznaczenie DLN na poziomie 5%, analogicznie jak ma miejsce przy gazie wysokometanowym.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Podzielamy stanowisko przedstawione w uwadze, niemniej jednak obecne regulacje prawne uniemożliwiają pozostawienie dotychczasowych zasad bilansowania systemu gazu Lw. Uwzględnienie uwagi wymaga akceptacji przez Prezesa URE.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>
390	18.2	<p>18.2 Udostępnianie informacji na temat statusu niezbilansowania.</p> <p>18.2.1 OSP będzie przekazywał ZUP informacje na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP. Poziom szczegółowości przekazywanych informacji będzie odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje OSP.</p> <p>18.2.2 OSP określa dla każdego ZUP szacunkową wartość dobowej ilości niezbilansowania (DIN).</p> <p>18.2.3 Ustalanie szacunkowej ilości niezbilansowania następuje na podstawie danych uzyskanych w procesie alokacji.</p>	<p>wobec dużych różnic pomiędzy wielkością szacunkowymi a danymi rzeczywistymi wnosimy o rozważenie wprowadzenie mechanizmu który nie będzie obciążał tylko ZUP, ew. będzie zmniejszał karę ZUP za przypadki za które nie ponosi odpowiedzialności (szerszy opis zamieściliśmy w uwagach ogólnych)</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Wyjaśnienia w odpowiedzi do uwagi ogólnej.</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energia</p>

		<p>18.2.4 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 4 godzin danej doby gazowej i przekazywana ZUP do godz. 14:00 danej doby gazowej.</p> <p>18.2.5 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 8 godzin danej doby gazowej i przekazywana do ZUP do godz. 18:00 danej doby gazowej.</p> <p>18.2.6 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla danej doby gazowej w ciągu 6 godzin od zakończenia doby gazowej.</p> <p>18.2.7 Informacje, o których mowa w pkt. 18.2.4 oraz w pkt. 18.2.5, udostępniane są ZUP za pośrednictwem systemu informatycznego SWI. Niniejsze informacje nie są danymi rozliczeniowymi.</p>				
391	18.2.1	<p>18.2.1 OSP będzie przekazywał ZUP informacje na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP.</p> <p>Poziom szczegółowości przekazywanych informacji będzie odzwierciedlać poziom informacji, jakimi dysponuje OSP.</p>	Należy wprowadzić opłatę po stronie OSP za niezgodność danych operacyjnych z rozliczeniowymi, analogicznie do opłaty ponoszonej przez odbiorców zgodnie z pkt 15.8.	Wyjaśnienie	Usunięto opłatę, o której mowa w pkt. 15.8	PGNiG S.A.
392	18.2.1	<p>18.2.1 OSP będzie przekazywał ZUP informacje na potrzeby określenia statusu niezbilansowania ZUP.</p> <p>Poziom szczegółowości przekazywanych informacji będzie odzwierciedlać poziom informacji,</p>	Wnioskujemy o wprowadzenie limitu błędu dla danych publikowanych przez OSP. Posługując się błędną informacją o statusie niezbilansowania, ZUP może podjąć działania idące w złym kierunku, które spowodują powstanie przekroczenia DLN. OSP nakładając kary finansowe na Użytkowników Sieci	Wyjaśnienie	Usunięto opłatę, o której mowa w pkt. 15.8	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

		<p><i>jakimi dysponuje OSP.</i></p>	<p>za składanie niezgodnych ze stanem faktycznym alokacji operatywnych, pkt 15.8., powinien brać również odpowiedzialność za jakość tych danych. Proponujemy zmianę dotychczasowego zapisu na: "OSP dokończy wszelkich starań aby dane na potrzeby określania statusu niezbilansowania były możliwie dokładne. W przypadku gdyby dane dotyczące statusu niezbilansowania w danej dobie różniły się od ostatecznych rozliczeniowych statusów niezbilansowania po zamknięciu danego miesiąca a różnica ta będzie następstwem zmian w danych HRP względem ORP to o tą różnicę zostanie podniesiony możliwy poziom niezbilansowania danego ZUP."</p>			
393	18.2.2	<p><i>18.2.2 OSP określa dla każdego ZUP szacunkową wartość dobowej ilości niezbilansowania (DIN).</i></p>	<p>By having a look at the draft TNC of GAZ-SYSTEM it does not become clear to us how the estimated Daily Imbalance quantity (DIN) will be communicated to the shipper and whether this estimation is binding to the shipper. Furthermore, GAZ-SYSTEM should clarify in draft TNC how the TSO proposes to deal with a situation if the estimation of the DIN is not correct and which measures will be taken if such a case occurs. In this context we urge GAZ-SYSTEM to clarify in its amended TNC how shippers can balance the DIN</p>	Wyjaśnienie	<p>Dane operatywne przekazywane w trakcie doby gazowej nie stanowią podstawy do rozliczeń. Jednocześnie informujemy, iż są przygotowywane z zachowaniem należytej staranności.</p>	<p>VATTENFALL ENERGY TRADING</p>

			<p>volumes in case the estimation by the TSO is not correct.</p> <p>Furthermore, the estimated DIN can differ significantly from the allocation data (% rate should be proposed) which might lead to severe consequences and an incorrect basis for shippers to base their business decisions regarding imbalance volume on. Thus, GAZ-SYSTEM should introduce a mechanism in its amended TNC to compensate shippers in question for the losses made based on not correct information/estimation.</p>			
394	18.2.4	<p>18.2.4 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 4 godzin danej doby gazowej i przekazywana ZUP do godz. 14:00 danej doby gazowej.</p>	<p>Wnioskujemy o zastąpienie godziny 14:00, godziną 12:00, z uwagi, że dane zgodnie z naszą propozycją OSP powinno dysponować danymi do 11:30. Uważamy, że 30 minut jest wystarczające do automatycznego sprawdzenia pozycji.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Na ten proces przewidziano 1 godzinę.</p> <p>Następnie OSP wykonuje raporty z alokacjami i niezbilansowaniem poszczególnych ZUP.</p> <p>Ze względu na niepewność w zakresie wykonania alokacji przez podmioty wykonujące alokację (obecnie z doświadczenia OSP wynika, że 2 godziny nie są wystarczające dla OSD i odbiorców końcowych w tym zakresie),</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

					nie widzimy możliwości skrócenia całego procesu.	
395	18.2.4	18.2.4 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 4 godzin danej doby gazowej i przekazywana ZUP do godz. 14:00 danej doby gazowej.	Postulujemy o zmianę z godziny 14:00 na godzinę 12:00. Wnioskowana zmiana pozwoli ZUP wcześniej rozpocząć działania pozwalające unikać niezbilansowania.	Uwaga nieuwzględniona.	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za pierwsze 4 godz. doby gazowej do godziny 11:00. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Na ten proces przewidziano 1 godzinę. Następnie OSP wykonuje raporty z alokacjami i niezbilansowaniem poszczególnych ZUP. Ze względu na niepewność w zakresie wykonania alokacji przez podmioty wykonujące alokację (obecnie z doświadczenia OSP wynika, że 2 godziny nie są wystarczające dla OSD i odbiorców końcowych w tym zakresie), nie widzimy możliwości skrócenia całego procesu	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
396	18.2.4	18.2.4 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 4 godzin danej doby gazowej i przekazywana ZUP do godz. 14:00 danej doby gazowej.	Uważamy że Alokacje za 4h są zbędne. Por. uwaga szczegółowa nr 18	Uwaga nieuwzględniona.	Informacje te są przekazywane ze względu na zapisy BAL NC. Rozporządzenie przewiduje obowiązki informacyjne w tym zakresie.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

397	18.2.4	18.2.4 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 4 godzin danej doby gazowej i przekazywana ZUP do godz. 14:00 danej doby gazowej.	Uważamy że Alokacje 4h są zbędne. Wnioski wyciągnięte ze statusu niezbilansowania bazującego na tych śróddziennych alokacjach niewiele będą mówić na temat zużycia za całą dobę gazową.	Uwaga nieuwzględniona.	Informacje te są przekazywane ze względu na zapisy BAL NC. Rozporządzenie przewiduje obowiązki informacyjne w tym zakresie. OSP jest zobowiązany do wypełniania tych obowiązków.	ArcelorMittal Poland S.A.
398	18.2.4 18.2.5	18.2.4 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 4 godzin danej doby gazowej i przekazywana ZUP do godz. 14:00 danej doby gazowej. 18.2.5 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 8 godzin danej doby gazowej i przekazywana do ZUP do godz. 18:00 danej doby gazowej.	Wnoskujemy o skrócenie o 2 godziny terminów przekazywania informacji ZUP o szacunkowej wartości niezbilansowania, 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 ZUP dane o przepływach w granulacji godzinowej, aktualizowane on-line z MFPWY _{OSD} .	Uwaga nieuwzględniona.	Przekazywanie danych pomiarowych dotyczy danych wrażliwych i OSP nie może udostępniać danych w tym zakresie. W opinii OSP nie ma możliwości skrócenia o 2. godziny terminów przekazywania informacji o szacunkowej wartości niezbilansowania. OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe w ciągu godziny od zakończenia przepływu. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Na ten proces przewidziano 1 godzinę. Następnie OSP wykonuje raporty z alokacjami i niezbilansowaniem poszczególnych ZUP. Ze względu na niepewność w zakresie wykonania alokacji przez podmioty wykonujące alokację (obecnie z doświadczenia OSP wynika, że 2 godziny nie są wystarczające dla OSD i	PGNIG S.A.

					odbiorców końcowych w tym zakresie), nie widzimy możliwości skrócenia całego procesu. Dane o przepływach godzinowych z MFPWY od są wrażliwe i nie mogą być udostępniane ZUP.	
399	18.2.5	18.2.5 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 8 godzin danej doby gazowej i przekazywana do ZUP do godz. 18:00 danej doby gazowej.	Wnoskujemy o zastąpienie godziny 18:00, godziną 16:00, z uwagi, że dane zgodnie z naszą propozycją OSP powinno dysponować danymi do 15:30. Uważamy, że 30 minut jest wystarczające do automatycznego sprawdzenia pozycji.	Uwaga nieuwzględniona.	W opinii OSP 2 godziny jest niezbędne do wykonania raportów w zakresie alokacji i niezbilansowania poszczególnych umów przesyłowych.	DUON Marketing and Trading S.A.
400	18.2.5	18.2.5 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 8 godzin danej doby gazowej i przekazywana do ZUP do godz. 18:00 danej doby gazowej.	Uważamy że Alokacje za 8h są zbędne. Por. uwaga szczegółowa nr 18	Wyjaśnienie	Informacje te są przekazywane ze względu na zapisy BAL NC. Rozporządzenie przewiduje obowiązki informacyjne w tym zakresie. OSP jest zobowiązany do wypełniania tych obowiązków	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu
401	18.2.5	18.2.5 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla pierwszych 8 godzin danej doby gazowej i przekazywana do ZUP do godz. 18:00 danej doby gazowej.	Uważamy że Alokacje 8h są zbędne. Wnioski wyciągnięte ze statusu niezbilansowania bazującego na tych śróddziennych alokacjach niewiele będą mówić na temat zużycia za całą dobę gazową.	Wyjaśnienie	Informacje te są przekazywane ze względu na zapisy BAL NC. Rozporządzenie przewiduje obowiązki informacyjne w tym zakresie. OSP jest zobowiązany do wypełniania tych obowiązków.	ArcelorMittal Poland S.A.
402	18.2.6	18.2.6 Szacunkowa wartość niezbilansowania jest określana dla danej doby gazowej w ciągu 6 godzin od zakończenia doby	Wnoskujemy o podanie zmianę 6 godzin na 4 godziny, ponieważ zgodnie z naszą propozycją dane OSP otrzyma do 9:00, uważamy, że 1 godzina jest	Wyjaśnienie	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za dobę gazową D-1 w ciągu 2 godzin – czyli do godz. 8:00 doby D.	DUON Marketing and Trading

		gazowej.	wystarczająca		<p>W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Na ten proces przewidziano 2 godziny.</p> <p>Następnie OSP wykonuje raporty z alokacjami i niezbilansowaniem poszczególnych ZUP – tutaj również niezbędny czas na wykonanie tego procesu to 2 godziny.</p> <p>Nie widzimy możliwości skrócenia całego procesu. Mogłoby się to wiązać z pogorszeniem jakości udostępnianych danych</p>	S.A.
403	18.3.3	18.3.3 W przypadku wystąpienia korekty rozliczenia miesięcznego, ilości paliwa gazowego dostarczanego lub pobranego przez ZUP, zostaną określone jako odrębna pozycja w HRP i rozliczane według średniej arytmetycznej wartości CSRB dla danego miesiąca.	<p>Zapis należy usunąć.</p> <p>Biorąc pod uwagę narzędzia jakimi dysponuje operator, w tym systemy informatyczne, nie ma uzasadnienia do tworzenia takiej pozycji. Operator powinien dążyć wszelkiej staranności, aby HRP zostało sporządzone poprawnie dla poszczególnych punktów i dób gazowych.</p> <p>W naszej opinii, uzasadnienie dla powstania pozycji "korekta" istnieje wyłącznie w odniesieniu do punktu PWP, który jest punktem na którym są rozliczane ilości paliwa gazowego przesłane zarówno na podstawie umów podlegających IRIESP.</p>	Uwaga nieuwzględniona.	<p>Pozycja korekta w HRP w większości przypadków ma wartość 0.</p> <p>Niezerowa korekta może wynikać jedynie z:</p> <ul style="list-style-type: none"> - zasad alokacji przyjętych np. dla punktu wyjścia Hermanowice (gdzie różnica pomiędzy miesięczną ilością zmierzoną a sumą nominacji, jest alokowana w pozycji korekta), - uzgodnienia protokołu pomiarowego dla punktu wejścia/wyjścia z pozycją korekta (pomiaru muszą być „zaalokowane” do umów przesyłowych) <p>Ze względu na takie przypadki OSP nie ma możliwości zlikwidowania pozycji korekta w HRP.</p>	PGNIG S.A.

404	18.3.5	<p>18.3.5 Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane dotyczące niezbilansowania ZUP sporządzany jest w terminie do dwudziestego czwartego (24) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.</p>	<p>Proponujemy skrócenie okresu na przekazanie wstępnego HRP - termin 24 dni następnego miesiąca jest zdecydowanie zbyt długi i wpłynie na wydłużenie rozliczeń OSP z OSD.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Dane otrzymywane 7 dnia roboczego przez OSP dotyczące alokacji dokonanej przez OSW lub odbiorców końcowych podlegają dalszej weryfikacji i ewentualnym korektom. Termin w którym jesteśmy w stanie przekazać ostateczne dane rozliczeniowe został skrócony w wersji 24 IRiESP do 26 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. W obecnym projekcie zmian IRiESP, termin ten zostaje skrócony do 24 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. Jak widać, OSP zmierza w kierunku skracania czasu niezbędnego do przekazania danych rozliczeniowych. Jednakże ze względu na zmiany IRiESP w zakresie OSD – w związku z rosnącą liczbą podmiotów wykonujących alokacje, dalsze skrócenie terminu udostępnienia HRP nie jest możliwe na obecnym etapie rozwoju rynku.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</p>
405	18.3.5	<p>18.3.5 Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane dotyczące niezbilansowania ZUP sporządzany jest w terminie do dwudziestego czwartego (24) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.</p>	<p>Wnioskujemy o skrócenie terminów przekazania Raportów zgodnie z uwagą ogólną nr 2 do Instrukcji. Ponadto wnioskujemy o wprowadzenie reguł umożliwiających uczestnikom rynku zawieranie transakcji wyrównujących zgodnie z punktem 18.3.7.1 wyłącznie w dni robocze.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Dane otrzymywane 7 dnia roboczego przez OSP dotyczące alokacji dokonanej przez OSW lub odbiorców końcowych podlegają dalszej weryfikacji i ewentualnym korektom. Termin w którym jesteśmy w stanie przekazać ostateczne dane rozliczeniowe został skrócony w wersji 24 IRiESP do 26 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>

					rozliczenie dotyczy. W obecnym projekcie zmian IRiESP, termin ten zostaje skrócony do 24 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. Jak widać, OSP zmierza w kierunku skracania czasu niezbędnego do przekazania danych rozliczeniowych. Jednakże ze względu na zmiany IRiESP w zakresie OSD – w związku z rosnącą liczbą podmiotów wykonujących alokacje, dalsze skrócenie terminu udostępnienia HRP nie jest możliwe na obecnym etapie rozwoju rynku.	
406	18.3.5	<i>18.3.5 Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane dotyczące niezbilansowania ZUP sporządzany jest w terminie do dwudziestego czwartego (24) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.</i>	Wobec faktu, że zgodnie z pkt 16.13 miesięczne raporty rozliczeniowe określone są do 10 każdego miesiąca gazowego, wydłużenie przekazania wstępnego raportu handlowego przesytu do 24 dni nie wydaje się konieczne. Wcześniejsze opublikowanie raportu umożliwiłoby prowadzenie dłuższego obrotu na transakcje wyrównujące DIN	Uwaga nieuwzględniona.	Dane otrzymywane 7 dnia roboczego przez OSP dotyczące alokacji dokonanej przez OSW lub odbiorców końcowych podlegają dalszej weryfikacji i ewentualnym korektom. Termin w którym jesteśmy w stanie przekazać ostateczne dane rozliczeniowe został skrócony w wersji 24 IRiESP do 26 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. W obecnym projekcie zmian IRiESP, termin ten zostaje skrócony do 24 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. Jak widać, OSP zmierza w kierunku skracania czasu niezbędnego do przekazania danych rozliczeniowych. Jednakże ze względu na zmiany IRiESP w zakresie OSD – w związku z rosnącą liczbą	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

					podmiotów wykonujących alokacje, dalsze skrócenie terminu udostępnienia HRP nie jest możliwe na obecnym etapie rozwoju rynku.	
407	18.3.5	18.3.5 Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane dotyczące niezbilansowania ZUP sporządzany jest w terminie do dwudziestego czwartego (24) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.	Terminy w punkcie 16.13 są krótsze np. 10 dni więc z tego powodu można także w punkcie 18.3.5 zmienić termin ogłoszenia Wstępnego raportu, a dzięki temu będzie więcej czasu na dokonanie operacji sprzedaży/kupna niezbilansowania na platformie.	Uwaga nieuwzględniona.	Dane otrzymywane 7 dnia roboczego przez OSP dotyczące alokacji dokonanej przez OSW lub odbiorców końcowych podlegają dalszej weryfikacji i ewentualnym korektom. Termin w którym jesteśmy w stanie przekazać ostateczne dane rozliczeniowe został skrócony w wersji 24 IRiESP do 26 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. W obecnym projekcie zmian IRiESP, termin ten zostaje skrócony do 24 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. Jak widać, OSP zmierza w kierunku skracania czasu niezbędnego do przekazania danych rozliczeniowych. Jednakże ze względu na zmiany IRiESP w zakresie OSD – w związku z rosnącą liczbą podmiotów wykonujących alokacje, dalsze skrócenie terminu udostępnienia HRP nie jest możliwe na obecnym etapie rozwoju rynku.	ArcelorMittal Poland S.A.
408	18.3.5 18.3.6 18.3.7 .1.2	18.3.5 Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane dotyczące niezbilansowania ZUP sporządzany jest w terminie do dwudziestego czwartego (24) dnia	Terminy udostępniania HRP wstępnego, ostatecznego oraz termin wykonywania transakcji wyrównujących DIN powinny być określone w dobach roboczych od zakończenia miesiąca, gdyż w niektórych miesiącach może być	Uwaga nieuwzględniona.	W IRiESP zaproponowano realne terminy udostępniania danych w zakresie Wstępnego HRP oraz ostatecznego HRP. Zwracamy uwagę na fakt, że IRiESP podaje terminy maksymalne - „do 24 dnia”, Po uzgodnieniu szczegółów	ENiGAZ Sp. z o.o.

		<p><i>miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.</i></p> <p><i>18.3.6 Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu bilansowania oraz zarządzania ograniczeniami w zakresie postanowień pkt. 19.9 i pkt. 19.10 sporządzany jest w terminie do dwudziestego szóstego (26) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.</i></p> <p><i>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</i></p>	<p>utrudnione wykonywanie tych transakcji (np. za miesiąc listopad transakcje wyrównujące będą przypadać w Dzień Bożego Narodzenia).</p>		<p>funkcjonowania platformy obsługującej transakcje DIN, zostanie uzgodniony harmonogram transakcji uwzględniający dni robocze. W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby ostateczny HRP był zawsze udostępniony najpóźniej 26 dnia miesiąca.</p>	
409	<p>18.3.5 18.3.7 .1.2</p>	<p><i>18.3.5 Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane dotyczące niezbilansowania ZUP sporządzany jest w terminie do dwudziestego czwartego (24) dnia</i></p>	<p>Termin udostępniania wstępnego HRP pkt. 18.3.5 (do 24 dnia m-ca następującego po m-cu którego dotyczy rozliczenie) oraz termin wykonywania transakcji wyrównujących DIN pkt. 18.3.7.1.2 (nie</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>W IRiESP zaproponowano realne terminy udostępniania danych w zakresie Wstępnego HRP oraz ostatecznego HRP. Zwracamy uwagę na fakt, że IRiESP podaje terminy maksymalne - „do 24 dnia”, Po uzgodnieniu szczegółów</p>	<p>ENERGA-OBRÓT SA</p>

		<p><i>miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.</i></p> <p><i>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</i></p>	<p>później niż do 25 dnia m-ca następującego po m-cu którego dotyczy DIN) powinny być określone w dobach roboczych od zakończenia miesiąca, gdyż w niektórych miesiącach może być utrudnione wykonywanie tych transakcji (np. za miesiąc listopad transakcje wyrównujące będą przypadać w Dzień Bożego Narodzenia).</p>		<p>funkcjonowania platformy obsługującej transakcje DIN, zostanie uzgodniony harmonogram transakcji uwzględniający dni robocze. W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby ostateczny HRP był zawsze udostępniony najpóźniej 26 dnia miesiąca</p>	
410	18.3.6	<p><i>18.3.6 Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu bilansowania oraz zarządzania ograniczeniami w zakresie postanowień pkt. 19.9 i pkt. 19.10 sporządzany jest w terminie do dwudziestego szóstego (26) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.</i></p>	<p>Wnioskujemy, aby dokonać modyfikacji, że HRP jest sporządzany 26 dnia miesiąca, następującego po miesiącu którego dotyczy rozliczenie tak aby 25 dzień miesiąca następującego po miesiącu którego HRP dotyczy był dniem do dokonania transakcji wyrównujących.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>W IRiESP zaproponowano realne terminy udostępniania danych w zakresie Wstępnego HRP oraz ostatecznego HRP. Zwracamy uwagę na fakt, że IRiESP podaje terminy maksymalne -„do 24 dnia”, Po uzgodnieniu szczegółów funkcjonowania platformy obsługującej transakcje DIN, zostanie uzgodniony harmonogram transakcji uwzględniający dni robocze. W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby ostateczny HRP był zawsze udostępniony najpóźniej 26 dnia</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

					miesiąc	
411	18.3.6	18.3.6 Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane stanowiące podstawę rozliczenia z tytułu bilansowania oraz zarządzania ograniczeniami w zakresie postanowień pkt. 19.9 i pkt. 19.10 sporządzany jest w terminie do dwudziestego szóstego (26) dnia miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy rozliczenie.	Wnioskujemy o skrócenie terminów przekazania Raportu zgodnie z uwagą ogólną nr 2 do Instrukcji.	Uwaga nieuwzględniona.	Dane otrzymywane 7 dnia roboczego przez OSP dotyczące alokacji dokonanej przez OSW lub odbiorców końcowych podlegają dalszej weryfikacji i ewentualnym korektom. Termin w którym jesteśmy w stanie przekazać ostateczne dane rozliczeniowe został skrócony w wersji 24 IRiESP do 26 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. W obecnym projekcie zmian IRiESP, termin ten zostaje skrócony do 24 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. Jak widać, OSP zmierza w kierunku skracania czasu niezbędnego do przekazania danych rozliczeniowych. Jednakże ze względu na zmiany IRiESP w zakresie OSD – w związku z rosnącą liczbą podmiotów wykonujących alokacje, dalsze skrócenie terminu udostępnienia HRP nie jest możliwe na obecnym etapie rozwoju rynku.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
412	18.3.7.1	18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN. 18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym. 18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN	Przy transakcjach wyrównujących DIN praktycznym rozwiązaniem byłaby możliwość częściowego przystępowania do złożonej oferty. Wykluczy to efekt różnic wielkości wolumenu jaki może przyjąć DIN u różnych ZUP, a co za tym idzie	Wyjaśnienie.	Transakcje DIN będą odbywać się zgodnie z regulaminem platformy, na której będą przeprowadzane. Zgodnie z IRiESP, w ramach transakcji wyrównujących DIN, ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa	Hermes Energy Group S.A.

		<p><i>Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</i></p> <p><i>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</i></p> <p><i>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględni zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</i></p>	wysokości wolumenu składanego w ofertach.		<p>gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu. Zatem DIN jest maksymalną ilością, którą ZUP może zaoferować w ramach transakcji DIN – jednak nie ma przeciwwskazań do zawierania transakcji na mniejsze ilości. ZUP może złożyć dowolną ilość ofert, w której każda mieści się w zakresie jego DIN, niemniej jednak suma wszystkich transakcji danego ZUP nie może przekroczyć wartości DIN.</p>	
413	18.3.7.1	<p><i>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</i></p> <p><i>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</i></p> <p><i>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</i></p> <p><i>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</i></p> <p><i>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji</i></p>	brak jest szczegółów na temat działania platformy, czy uczestnictwo na platformie będzie bezpłatne? Co jeżeli 25 dzień miesiąca wypadnie w weekend, jeden dzień to mało czasu na zawarcie transakcji?	Uwaga nieuwzględniona.	<p>W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby zarówno udostępnienie raportów jak i przeprowadzenie transakcji wyrównujących DIN odbywały się w dni robocze i jednocześnie ostateczny HRP został udostępniony do 26 dnia miesiąca. W opinii OSP 1 dzień jest wystarczający do przeprowadzenia transakcji wyrównujących DIN.</p> <p>Szczegóły działania platformy zostaną udostępnione po podjęciu decyzji</p>	RWE Polska S.A.

		wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.			odnośnie wyboru platformy (w decyzji zostaną wzięte pod uwagę opinie przedstawione w ramach konsultacji IRiESP).	
414	18.3.7.1	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p> <p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p> <p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</p>	<p>Przy transakcjach wyrównujących DIN praktycznym rozwiązaniem byłaby możliwość częściowego przystępowania do złożonej oferty. Wykluczy to efekt różnic wielkości wolumenu jaki może przyjąć DIN u różnych ZUP, a co za tym idzie wysokości wolumenu składanego w ofertach.</p>	Wyjaśnienie.	<p>Transakcje DIN będą odbywać się zgodnie z regulaminem platformy, na której będą przeprowadzane.</p> <p>Zgodnie z IRiESP, w ramach transakcji wyrównujących DIN, ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu. Zatem DIN jest maksymalną ilością, którą ZUP może zaoferować w ramach transakcji DIN – jednak nie ma przeciwwskazań do zawierania transakcji na mniejsze ilości. ZUP może złożyć dowolną ilość ofert, w której każda mieści się w zakresie jego DIN, niemniej jednak suma wszystkich transakcji danego ZUP nie może przekroczyć wartości DIN.</p>	IPE Trading Sp. z o.o.
415	18.3.7.1	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p> <p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN</p>	<p>Proszę o doprecyzowanie jaki rodzaj platformy będzie udostępniony do transakcji wyrównujących DIN i gdzie będzie dostępny jej regulamin. Czy w ramach transakcji będzie można odsprzedać, bądź kupić DIN w dowolnej dobie gazowej? Czy ceny</p>	Uwaga nieuwzględniona.	<p>Szczegóły działania platformy zostaną udostępnione po podjęciu decyzji odnośnie wyboru platformy (w decyzji zostaną wzięte pod uwagę opinie przedstawione w ramach konsultacji IRiESP).</p>	HANDEN Sp. z o.o.

		<p>0dbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p> <p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</p>	<p>odsprzedaży/kupna DIN będą z góry narzucane przez Operatora (CRG, CSRB, KCKE, KCS_E) czy będą kształtowane przez rynek??</p>		<p>Zgodnie z naszymi zamierzeniami, na platformie powinna istnieć możliwość zawarcia transakcji wyrównującej DIN dla każdej doby gazowej w danym miesiącu. Ceny w żadnym wypadku nie będą narzucane przez Operatora i będą kształtowane przez rynek.</p>	
416	18.3.7.1	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p> <p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN 0dbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p> <p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji</p>	<p>Wnioskujemy o dodanie zapisów dotyczących rozliczeń z tytułu transakcji wyrównujących. Czy stroną do rozliczeń tych transakcji zawsze będzie OSP? Czy to na OSP będzie ciążyć warunek dokonania rozliczenia z poszczególnymi ZUP. W innym przypadku konieczne będzie zawarcie oddzielnych umów pomiędzy ZUP, które nie powinny znać drugiej strony transakcji.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Szczegóły działania platformy zostaną udostępnione po podjęciu decyzji odnośnie wyboru platformy (w decyzji zostaną wzięte pod uwagę opinie przedstawione w ramach konsultacji IRiESP).</p> <p>OSP nie ma możliwości technicznych prowadzenia platformy do transakcji wyrównujących DIN. OSP nie będzie stroną rozliczeń transakcji wyrównujących DIN.</p> <p>Rozliczenia będą odbywały się zgodnie z zasadami przedstawionymi przez podmiot zarządzający platformą do dokonywania transakcji wyrównujących DIN.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

		wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.				
417	18.3.7.1	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p> <p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p> <p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</p>	Punkt należy uzupełnić o zasadę, że transakcje odbywają się w dni robocze. Powyższe ma szczególne znaczenie w okresach świątecznych np. w grudniu.	Uwaga uwzględniona.	W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby zarówno udostępnienie raportów jak i przeprowadzenie transakcji wyrównujących DIN odbywały się w dni robocze i jednocześnie ostateczny HRP został udostępniony do 26 dnia miesiąca.	PGNIG S.A.
418	18.3.7.1	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p> <p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN</p>	Proponujemy następujące nowe brzmienie pkt 18.3.7.1: Transakcje ograniczające poziom DIN.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	Towarowa Giełda Energii S.A.

		<p>Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p> <p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględni zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</p>				
419	18.3.7.1	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p> <p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p> <p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji</p>	<p>Uwagi ogólne do transakcji opisanych w pkt 18.3.7.1. Kto będzie weryfikować ilości oferowane przez ZUP w ramach transakcji ograniczających DIN? Jeżeli TGE, to informacje o DIN powinniśmy otrzymać wcześniej niż 1 dzień od opublikowania wstępnego raportu. Jeżeli TGE nie będzie weryfikować tych informacji to należy wpisać w IRiESP jakie będą konsekwencje przekroczenia wolumenu transakcji ograniczających DIN . W umowie między Gaz- System i TGE można uregulować sposób wymiany informacji między Gaz-System i TGE. TGE zaproponowało zapis wskazujący na Giełdę Gazu jako miejsce dokonywania transakcji ograniczających DIN ponieważ</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Nie została jeszcze podjęta decyzja odnośnie wyboru platformy do przeprowadzania transakcji wyrównujących DIN.</p> <p>Ilości oferowane przez ZUP w ramach transakcji wyrównujących DIN powinny być weryfikowane przez platformę. OSP przewiduje informowanie platformy o DIN poszczególnych ZUP przed dniem przeprowadzenia transakcji, najprawdopodobniej jednocześnie z publikacją Wstępnego HRP dla ZUP.</p> <p>W przypadku przekroczenia wolumenu transakcji ograniczających DIN przez danego ZUP, wyniki transakcji nie zostaną przyjęte przez OSP.</p>	<p>Towarowa Giełda Energii S.A.</p>

		wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.	uważamy, że obecnie jest to jedyna platforma obrotu oferująca transparentny i niedyskryminacyjny dostęp do systemu transakcyjnego oraz bezpiecznego systemu rozliczeń.			
420	18.3.7.1	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p> <p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p> <p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</p>	<p>W instrukcji nie ma podanego regulaminu platformy dla transakcji wyrównujących DIN, w związku z czym nie są znane szczegóły tych transakcji, sposób rozliczania pomiędzy ZUP, ewentualne prowizje od zakupu/sprzedaży paliwa gazowego, opłaty za dostęp do tej platformy itp.</p>	Wyjaśnienie.	Szczegóły działania platformy zostaną udostępnione po podjęciu decyzji odnośnie wyboru platformy (w decyzji zostaną wzięte pod uwagę opinie przedstawione w ramach konsultacji IRiESP).	PGE Polska Grupa Energetyczna SA
421	18.3.7.1	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p>	<p>Należy zaznaczyć, że możliwe jest częściowe przystąpienie do złożonej oferty, min. 1 MWh.</p> <p>brak jest szczegółów na temat działania platformy, czy uczestnictwo na platformie będzie bezpłatne? Co</p>	Wyjaśnienie.	Zwracamy uwagę na fakt, że IRiESP podaje terminy maksymalne - „do 24 dnia”, „do 26 dnia”. Po uzgodnieniu szczegółów funkcjonowania platformy obsługującej transakcje DIN, zostanie uzgodniony harmonogram transakcji	Towarzystwo Obrotu Energią

		<p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbývają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p> <p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</p>	<p>jeżeli 25 dzień miesiąca wypadnie w weekend, jeden dzień to mało czasu na zawarcie transakcji? - szerszy komentarz zamieszczamy w uwagach ogólnych</p>		<p>uwzględniający dni robocze. W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby ostateczny HRP był zawsze udostępniony najpóźniej 26 dnia miesiąca.</p> <p>Szczegóły działania platformy zostaną udostępnione po podjęciu decyzji odnośnie wyboru platformy (w decyzji zostaną wzięte pod uwagę opinie przedstawione w ramach konsultacji IRiESP).</p> <p>Zgodnie z IRiESP, w ramach transakcji wyrównujących DIN, ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu. Zatem DIN jest maksymalną ilością, którą ZUP może zaoferować w ramach transakcji DIN – jednak nie ma przeciwwskazań do zawierania transakcji na mniejsze ilości.</p>	
422	<p>18.3.7.1</p> <p>18.3.7.2</p> <p>18.3.7</p>	<p>18.3.7.1 Transakcje wyrównujące DIN.</p> <p>18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.</p>	<p>Ex-post DIN transactions are very welcomed by Vattenfall but it seems that the DIN- compensating transaction as proposed by GAZ-SYSTEM according point number 18.3.7.1 - 18.3.7.4 of the draft TNC leads to an obligation of</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>System bilansowania oparty przede wszystkim na wpływie niezbilansowania ZUP na niezbilansowanie systemu (czy niezbilansowanie danego ZUP przyczyniło się do zwiększenia niezbilansowania całego systemu („causer”), czy</p>	<p>VATTENFALL ENERGY TRADING</p>

<p>.3 18.3.7 .4</p>	<p>18.3.7.1.2 <i>Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</i></p> <p>18.3.7.1.3 <i>W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</i></p> <p>18.3.7.1.4 <i>Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</i></p> <p><i>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz:</i></p> <p>18.3.7.2.1 <i>DIN < 0, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w następujący sposób:</i> $OPMD = \text{MIN}(\text{MOD}(DIN); DLN) * \text{CSRB}$ <i>gdzie:</i> CSRB <i>Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh].</i> MOD <i>wartość bezwzględna</i> DIN <i>dobowa ilość niezbilansowania [kWh]</i></p> <p>18.3.7.2.2 <i>DIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób:</i></p>	<p>shippers to do the transaction on its own with other shippers in the market. This is very time consuming and probably depends on bilateral contracts with other shippers which need to be agreed upon beforehand. As an alternative we urge GAZ-SYSTEM to introduce a balancing systems that is based on the "causer / helper" function of a shipper. To our mind this is the most suitable solution to all market parties. On the one hand in case the system is long and a shipper is long as well (causer) the shipper has to be settled based on the applicable balancing rules. On the other hand in case the system is long and a shipper is short (helper) no financial settlement is to be introduced to the shipper. Other European countries, such as the Czech Republic, the Netherlands and Belgium take account the role of a causer or supporter of a shipper in their national balancing systems. For instance, In the Netherlands, the Transmission System Operator (TSO) has to estimate in advance how he expects that the latest status - based on nominations - of the balancing system will look like during the gas day. Furthermore, a settlement takes place at the end of the gas day. Hence, depending on the role of the shipper (i.e. "causer or helper") his balancing behaviour is</p>	<p>spowodowało zmniejszenie niezbilansowania systemu („helper")), nie był rozważany przez GAZ-SYSTEM.. Takie rozwiązanie nie jest przewidziane w Rozporządzeniu nr 312/2014 (BAL NC).</p> <p>Zaproponowane transakcje ograniczające poziom DIN będą oferowane na dedykowanej platformie. Szczegóły działania platformy zostaną udostępnione po podjęciu decyzji odnośnie wyboru platformy (w decyzji zostaną wzięte pod uwagę opinie przedstawione w ramach konsultacji IRiESP). Zgodnie z uwagami uczestników rynku, zaproponowana będzie jedna platforma, na której będą przeprowadzane transakcje. Nie przewidujemy rozwiązania, w którym ZUP dokonywałiby transakcji bilateralnych dotyczących ograniczania DIN poza platformą do tego przeznaczoną.</p> <p>W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby zarówno udostępnienie raportów jak i przeprowadzenie transakcji wyrównujących DIN odbywały się w dni robocze i jednocześnie ostateczny HRP</p>
-----------------------------	---	---	--

	<p>$OPMP = \min(DIN; DLN) * CSR_B$ gdzie: CSR_B Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobowo ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.7.3 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i przekracza DLN, oraz:</p> <p>18.3.7.3.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP poza opłatą, o której mowa pkt. 18.3.7.2.1 opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD) określoną w następujący sposób: $OPMD = MOD(DIN-DLN) * KCKE$ gdzie: KCKE krańcowa cena kupna [zł/kWh] MOD wartość bezwzględna DIN dobowo ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.7.3.2 $DIN > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP poza opłatą, o której mowa pkt. 18.3.7.2.2 opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMP) określoną w następujący sposób: $OPMP = (DIN-DLN) * KCSE$ gdzie: KCSE krańcowa cena sprzedaży [zł/kWh] DIN dobowo ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.7.4 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 18.3.7 wartość DIN ustala się na zero (0).</p>	<p>reflected by the balancing system. We are highly in favour of introducing a balancing system similar to the Dutch or the Belgium system also in Poland. It is very transparent, predictable and beneficial/fair to TSOs and shippers at the same time (18.3.7.2.2 & 18.3.7.3.2).</p> <p>In addition to our aforementioned proposal to amend the Polish balancing system according to other European examples we want to point out that proposed time period of one day for ex-post transactions (sell/buy imbalanced volumes) does not to be sufficient for a shipper to be balanced by the end of gas day. Especially taking account that initial Commercial Transmission Report (HRP) document is to be issued on 24th day of the following month. If such day is Friday, Saturday or 24th of December it is rather difficult for a shipper to execute such transactions successfully. Hence, we propose to give more time for such transactions three days until the 27th day of each month. As an alternative GAZ-SYSTEM should issue the initial HRP two days earlier i.e. 22nd day of each month.</p>		<p>został udostępniony do 26 dnia miesiąca.</p>
--	--	--	--	---

423	18.3.7 .1.1	18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.	Ograniczenie możliwości wykonywania transakcji wyrównujących DIN wyłącznie do platformy wskazanej przez OSP ma charakter utrudniający ich wykonywanie (jeden operator platformy może zawiązać opłaty za jej skorzystanie). Proponujemy rozszerzenie zakresu na dowolne platformy internetowe umożliwiające przekazywanie danych do OSP we wskazanym przez OSP formacie. Ponadto proponujemy umożliwienie realizowania wskazanych transakcji w punkcie OTC w ramach umów bilateralnych między użytkownikami, którzy przekazywaliby do OSP renominacje dotyczące wskazanych punktów, które zmniejszałyby DIN poszczególnych ZUP.	Uwaga nieuwzględniona.	W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP dokonują transakcje dla poszczególnych dób gazowych z poprzedniego miesiąca gazowego, co nie jest możliwe w ramach punktu wirtualnego OTC.	ENiGAZ Sp. z o.o.
424	18.3.7 .1.1	18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.	Ograniczenie możliwości wykonywania transakcji wyrównujących DIN wyłącznie do platformy wskazanej przez OSP ma charakter utrudniający ich wykonywanie (jeden operator platformy może zawiązać opłaty za jej skorzystanie). Proponujemy rozszerzenie zakresu na dowolne platformy umożliwiające przekazywanie danych do OSP we wskazanym przez OSP formacie.	Uwaga nieuwzględniona.	W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP dokonują transakcje dla poszczególnych dób gazowych z poprzedniego miesiąca gazowego, co nie jest możliwe w ramach punktu wirtualnego OTC.	ENERGA-OBRÓT SA

425	18.3.7 .1.1	18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.	Postulujemy o uszczegółowienie zapisów i wskazanie, jakie warunki muszą być spełnione do zawierania transakcji wyrównujących na platformie OSP? Czy konieczne jest zawarcie dodatkowej umowy z OSP? Prosimy także o przedstawienie zasad/reguł ustalania cen zakupu/sprzedaży i zabezpieczeń transakcji.	Uwaga nieuwzględniona.	W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP dokonują transakcje dla poszczególnych dób gazowych z poprzedniego miesiąca gazowego, co nie jest możliwe w ramach punktu wirtualnego OTC.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
426	18.3.7 .1.1	18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.	Proponujemy następujące nowe brzmienie pkt 18.3.7.1.1: ZUP mogą dokonywać transakcji zakupu gazu wysokometanowego grupy E w celu zminimalizowania (ograniczenia) DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym na wskazanej przez OSP Giełdzie Gazu.	Uwaga nieuwzględniona.	OSP zakłada możliwość dokonywania transakcji ograniczających poziom DIN również w obszarze gazu zaazotowanego Lw.	Towarowa Giełda Energii S.A.
427	18.3.7 .1.1	18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.	IREiSP powinien co najmniej określać warunki jakie musi spełniać platforma do zawierania transakcji wyrównujących - w szczególności określać: a) rodzaj produktów oferowanych na platformie (wyłącznie dobowe?) b) wymogi dostępu do platformy i zasady ich określania (IREiSP?, odrębny regulamin?) c) koszty uczestnictwa w platformie i koszty transakcyjnej - przy czym naszym zdaniem nie jest zasadne pobieranie opłat - koszty te powinny być rozliczane jako koszt bilansowania.	Wyjaśnienie.	Szczegóły funkcjonowania platformy zostaną podane po wyborze właściwej platformy. OSP w chwili obecnej nie chce na poziomie IRIESP ograniczać możliwości ukształtowania platformy w sposób jak najbardziej odpowiadający potrzebom rynku.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

428	18.3.7.1.1	18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.	Proszę o sprecyzowanie: Jaka to będzie platforma? Czy produktem oferowanym będą dobowe niezbilansowania? Jak należy zorganizować dostęp do platformy? Jakie są wymogi? Czy jest potrzebne pełnomocnictwo dla użytkowników dokonujących transakcji? Czy potrzebna jest dodatkowa umowa?	Wyjaśnienie.	Szczegóły funkcjonowania platformy zostaną podane po wyborze właściwej platformy. OSP w chwili obecnej nie chce na poziomie IRIESP ograniczać możliwości ukształtowania platformy w sposób jak najbardziej odpowiadający potrzebom rynku.	ArcelorMittal Poland S.A.
429	18.3.7.1.1	18.3.7.1.1 Na platformie wskazanej przez OSP, ZUP mogą dokonać transakcji w celu wyrównania DIN w poszczególnych dobach w danym miesiącu gazowym.	Ze względu na charakter wprowadzanych zabezpieczeń oraz poprawę płynności rynku proponujemy prowadzenie tego typu handlu na platformie powiązanej z TGE oraz IRGIT. Na obecnym poziomie rozwoju rynku gazu wprowadzanie więcej niż jednej platformy handlu może spowodować ograniczoną płynność na każdej z platform. Proponujemy wskazanie jednego podmiotu który będzie prowadził notowania tych produktów.	Wyjaśnienie.	Szczegóły funkcjonowania platformy zostaną podane po wyborze właściwej platformy. OSP w chwili obecnej nie chce na poziomie IRIESP ograniczać możliwości ukształtowania platformy w sposób jak najbardziej odpowiadający potrzebom rynku.	PGE Polska Grupa Energetyczna SA
430	18.3.7.1.2	18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbývają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.	Proponujemy następujące nowe brzmienie pkt 18.3.7.1.2: Transakcje ograniczające DIN, o których mowa w pkt. 18.3.7.1.1. odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRIESP.	Towarowa Giełda Energii S.A.

431	18.3.7 .1.2	18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.	Pomiędzy terminami na przestanie wstępnego raportu handlowego (24 dzień następnego miesiąca gazowego), a ostatnim dniem terminu na rozliczenie (25 dzień miesiąca gazowego) jest tylko jeden dzień, co oznacza, że transakcje odbywać się będą w zasadzie 25 dnia miesiąca - niezależnie od tego czy w tym dniu przypada niedziela lub święto (np. co roku w boże narodzenie). W przypadku nieuwzględnienia uwagi o wcześniejszym przedstawianiu raportu handlowego (wydłużenia okresu obrotu) postulujemy wprowadzenie zasady, że rozliczenie DIN następuje do 25 dnia następnego miesiąca gazowego, z wyjątkiem sytuacji gdy 25 dzień miesiąca gazowego nie jest dniem roboczym, w takim przypadku rozliczenie DIN powinno następować w pierwszym dniu roboczym po 25 dniu następnego miesiąca gazowego.	Wyjaśnienie	W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby zarówno udostępnienie raportów jak i przeprowadzenie transakcji wyrównujących DIN odbywały się w dni robocze i jednocześnie ostateczny HRP został udostępniony do 26 dnia miesiąca.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu
432	18.3.7 .1.2	18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.	Na wykonanie transakcji wyrównujących DIN jest czas do 25.dnia miesiąca. Co jeśli 25. dzień (dzień po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu) wypadnie w dzień nie będący dniem roboczym?	Wyjaśnienie	W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby zarówno udostępnienie raportów jak i przeprowadzenie transakcji wyrównujących DIN odbywały się w dni	ArcelorMittal Poland S.A.

					robotyczne i jednocześnie ostateczny HRP został udostępniony do 26 dnia miesiąca.	
433	18.3.7.1.2	18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.	Transakcje wyrównujące – powinno znaleźć się zastrzeżenie, że będzie możliwość zawierania ich po opublikowaniu HRP i nie później niż do 25. dnia miesiąca lub pierwszego dnia roboczego następującego po tym dniu w przypadku, gdy dni od momentu opublikowania HRP i 25. dniem miesiąca są ustawowo wolne od pracy.	Wyjaśnienie	W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby zarówno udostępnienie raportów jak i przeprowadzenie transakcji wyrównujących DIN odbywały się w dni robocze i jednocześnie ostateczny HRP został udostępniony do 26 dnia miesiąca.	Towarzystwo Obrotu Energią
434	18.3.7.1.3	18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.	Proponujemy następujące nowe brzmienie pkt 18.3.7.1.3: W ramach transakcji ograniczających DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarowa Giełda Energii S.A.
435	18.3.7.3.1	Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i przekracza DLN, oraz: DIN < 0, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD) określoną w następujący	Mamy wątpliwości co do wzoru dotyczącego zasady obliczania zastosowanie funkcji MOD(DIN-DLN) - zgodnie z zasadami matematycznymi powoduje, że dobowe niezbilansowanie w istocie podlega podwyższeniu o dobowy limit niezbilansowania.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		<p>sposób:</p> $OPMD = DLN * CSR_B + [MOD(DIN) - DLN] * KCKE$	<p>Naszym zdaniem treść wzoru powinna wyglądać następująco:</p> $OPM_d = [MOD(DIN) - DLN] * KCK_g$			
436	18.3.7.1.3	<p>18.3.7.1.3 W ramach transakcji wyrównujących DIN ZUP może zaoferować sprzedaż lub zakup paliwa gazowego w ilości nie większej niż DIN określony we Wstępnym Handlowym Raporcie Przesyłu.</p>	<p>Ograniczanie transakcji wyrównujących do wartości równych DIN będzie wymagało zaangażowania OSP w system handlowy, a także powodowało będzie przekazywanie danych o niezbilansowaniu każdego z ZUP stronie trzeciej. Ze względu na charakter transakcji proponujemy zastosowanie braku ograniczenia wolumenu transakcji do poziomu DIN dla poszczególnych dób. W związku z czym ZUP będzie brał pełną odpowiedzialność za zawarte transakcje. W związku z powyższym proponujemy co najmniej dwa terminy dla handlu niezbilansowaniem za ubiegły miesiąc. W pierwszym terminie dokonywano by transakcji na podstawie danych operacyjnych przekazywanych ZUP za poszczególne doby. Drugim terminem byłby wybrany dzień po opublikowaniu wstępnego, ale posiadającego status rozliczeniowego HRP (np. w okolicach 24 każdego miesiąca).</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>W ocenie OSP ograniczenie poziomu transakcji w ramach ograniczania poziomu DIN do wielkości DIN ma na celu ograniczenie możliwości przeprowadzania działań spekulacyjnych. Platforma do ograniczania poziomu DIN ma mieć charakter techniczny – nie będzie to miejsce do prowadzenia standardowego obrotu paliwem gazowym.</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyczna SA</p>
437	18.3.7.1.4	<p>18.3.7.1.4 Po dokonaniu transakcji wyrównujących DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w</p>	<p>Proponujemy następujące nowe brzmienie pkt 18.3.7.1.4: Po dokonaniu transakcji ograniczających DIN OSP uwzględnia zawarte transakcje w</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>Towarowa Giełda Energii</p>

		<i>Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</i>	<i>Handlowym Raporcie Przesyłu dla poszczególnych ZUP.</i>			S.A.
438	18.3.7.2	<p><i>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz:</i></p> <p><i>18.3.7.2.1 DIN < 0, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w następujący sposób:</i> $OPMD = MIN (MOD(DIN); DLN) * CSRB$ <i>gdzie:</i> <i>CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh].</i> <i>MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</i></p> <p><i>18.3.7.2.2 DIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób:</i> $OPMP = MIN (DIN; DLN) * CSRB$ <i>gdzie:</i> <i>CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh].</i></p>	<p>Podpunkty 18.3.7.2.1 i 18.3.7.2.2 należy rozdzielić spójnikiem "albo".</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Analiza treści całego punktu 18.3.7.2 wyraźnie wskazuje, iż w rozliczeniach z ZUP może zostać zastosowana albo opłata określona w pkt. 18.3.7.2.1 albo określona w pkt. 18.3.7.2.2.</p>	PGNIG S.A.

		<i>DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</i>				
439	18.3.7.2	<p>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz:</p> <p>18.3.7.2.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w następujący sposób: $OPMD = \text{MIN}(\text{MOD}(DIN); DLN) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.7.2.2 $DIN > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = \text{MIN}(DIN; DLN) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>	ze względu na możliwość zbilansowania w wyniku transakcji DIN postanowienie jest nieprecyzyjne, zamiast "Po zakończeniu każdej doby gazowej", powinno być "dla każdej zakończonej doby gazowej"	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu
440	18.3.7.2	<p>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz:</p> <p>18.3.7.2.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w następujący sposób:</p>	Punkt ten jest sprzeczny z punktem 18.3.7.1.2. Te transakcje mogą się odbywać po opublikowaniu wstępnego raportu a w tym punkcie jest nieprecyzyjnie zawarty termin "Po zakończeniu każdej doby gazowej,..." uważamy że powinno być " Po opublikowaniu Raportu".	Uwaga uwzględniona.	Dokonano odpowiednich zmian w zapisach IRiESP.	ArcelorMittal Poland S.A.

		<p>$OPMD = \text{MIN}(\text{MOD}(\text{DIN}); \text{DLN}) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh] 18.3.7.2.2 $\text{DIN} > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = \text{MIN}(\text{DIN}; \text{DLN}) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>				
441	18.3.7.2	<p>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz: 18.3.7.2.1 $\text{DIN} < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w następujący sposób: $OPMD = \text{MIN}(\text{MOD}(\text{DIN}); \text{DLN}) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh] 18.3.7.2.2 $\text{DIN} > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = \text{MIN}(\text{DIN}; \text{DLN}) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia</p>	<p>wobec dalszych zapisów pkt 18.3.7.3 winno brzmieć „Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera, oraz:”. Należy usunąć „...i nie przekracza DLN...”. Pozostawienie tak tej treści powoduje sprzeczność w przypadku przekroczenia DLN – DIN do wartości DLN ma być rozliczony zgodnie z zapisami pkt 18.3.7.2.1 lub 18.3.7.2.1, które są stosowane tylko w przypadku, gdy DIN nie przekracza DLN</p>	Uwaga uwzględniona.	Dokonano odpowiednich zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią

		Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]				
442	18.3.7 .2	<p>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz:</p> <p>18.3.7.2.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w następujący sposób: $OPMD = \text{MIN}(\text{MOD}(DIN); DLN) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.7.2.2 $DIN > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = \text{MIN}(DIN; DLN) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>	W zależnościach za dostarczone/pobrane paliwo gazowe (OPM) funkcja MIN jest nieuzasadniona ponieważ jak stwierdzono wcześniej DIN nie przekracza DLN.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGE Polska Grupa Energetyczna SA
443	18.3.7 .2.1	<p>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz:</p> <p>18.3.7.2.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w</p>	Z uwagi na fakt, że w pkt 18.3.7.2 zapisano założenie, że DIN nie przekracza DLN ze wzoru należy usunąć odniesienie do DLN. Wzór powinien być zapisany następująco: $OPMD = \text{MOD}(DIN) * \text{CSRB}$	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	PGNIG S.A.

		<p>następujący sposób: $OPMD = \text{MIN}(\text{MOD}(\text{DIN}); \text{DLN}) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.7.2.2 $\text{DIN} > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = \text{MIN}(\text{DIN}; \text{DLN}) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>				
444	<p>18.3.7 .2.1 18.3.7 .2.2</p>	<p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.2.2 $\text{DIN} > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo</p>	Niejasny zapis wzorów OPMD i OPMP;	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią

		<p>gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = \min(DIN; DLN) * CSR$ gdzie: CSR Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>				
445	<p>18.3.7 .2.1 18.3.7 .2.2</p>	<p>18.3.7.1.2 Transakcje wyrównujące DIN Odbywają się po opublikowaniu Wstępnego Handlowego Raportu Przesyłu nie później jednak niż do dwudziestego piątego (25) dnia miesiąca gazowego następującego po miesiącu, którego dotyczy DIN.</p> <p>18.3.7.2.2 DIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = \min(DIN; DLN) * CSR$ gdzie: CSR Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>	<p>Niejasny zapis wzorów OPMD i OPMP;</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>TAURON Polska Energia S.A.</p>

446	<p>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz:</p> <p>18.3.7.2.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w następujący sposób: $OPMD = MIN (MOD(DIN); DLN) * CSR_B$ gdzie: CSR_B Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. .2.1 MOD wartość bezwzględna 18.3.7.2.2 $DIN > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = MIN (DIN; DLN) * CSR_B$ gdzie: CSR_B Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>	<p>Jeżeli MIN ze wzoru wskazuje na wybór wartości mniejszej z dwu wskazanych (DIN lub DLN) to należy usunąć ten dodatek ponieważ jak wynika z zdania wcześniejszego w tych podpunktach zawsze DIN jest mniejszy niż DLN (a w takim razie to wskazanie nie ma sensu). Jeżeli jednak MIN ma inne znaczenie należy dodać wyjaśnienie do legendy.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>
-----	--	---	----------------------------	--	---

447	18.3.7.2.2	<p>18.3.7.2 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i nie przekracza DLN, oraz:</p> <p>18.3.7.2.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD), określoną w następujący sposób: $OPMD = \text{MIN}(\text{MOD}(DIN); DLN) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.7.2.2 $DIN > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za pobrane paliwo gazowe (OPMP), określoną w następujący sposób: $OPMP = \text{MIN}(DIN; DLN) * \text{CSRB}$ gdzie: CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania [zł/kWh]. DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>	<p>Uwaga j.w. Wzór powinien mieć postać: $OPMP = \text{MIN}(DIN; DLN) * \text{CSRB}$</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>
448	18.3.7.3	<p>18.3.7.3 Po zakończeniu każdej doby gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera i przekracza DLN, oraz:</p> <p>18.3.7.3.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP</p>	<p>podpunkty 18.3.7.3.1 i 18.3.7.3.2 należy rozdzielić spójnikiem "albo".</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Analiza treści całego punktu 18.3.7.2 wyraźnie wskazuje, iż w rozliczeniach z ZUP może zostać zastosowana albo opłata określona w pkt. 18.3.7.3.1 albo określona w pkt. 18.3.7.3.2.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		<p>poza opłatą, o której mowa pkt. 18.3.7.2.1 opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD) określoną w następujący sposób: $OPMD = MOD(DIN-DLN) * KCKE$ gdzie: KCKE krańcowa cena kupna [zł/kWh] MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.7.3.2 DIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP poza opłatą, o której mowa pkt. 18.3.7.2.2 opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMP) określoną w następujący sposób: $OPMP = (DIN-DLN) * KCSE$ gdzie: KCSE krańcowa cena sprzedaży [zł/kWh] DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>				
449	<p>18.3.7.3.2 18.3.8.1.2</p>	<p>18.3.7.3.2 DIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP poza opłatą, o której mowa pkt. 18.3.7.2.2 opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMP) określoną w następujący sposób: $OPMP = (DIN-DLN) * KCSE$ gdzie: KCSE krańcowa cena sprzedaży</p>	<p>Proponujemy zachować konsekwencję i zapisać „pobrane” zamiast "dostarczone" paliwo gazowe, analogicznie jak w pkt 18.3.7.2.2</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRIESP</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

		<p>[zł/kWh] DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.8.1.2 DIN > 0, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD) określoną w następujący sposób: OPMP = DIN * KCSLW gdzie: KCSLW krańcowa cena sprzedaży [zł/kWh] DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p>				
450	18.3.7.4	<p>18.3.7 Rozliczenie z tytułu dostarczonego lub pobranego paliwa gazowego w ramach niezbilansowania w obszarze bilansowania gazu wysokometanowego grupy E. (...) 18.3.7.4 Po dokonaniu rozliczenia, o którym mowa w pkt. 18.3.7 wartość DIN ustala się na zero (0).</p>	<p>proponujemy rozważyć usunięcie (nic nie wnosi), DIN jest rozliczony</p>	Wyjaśnienie	<p>Pkt. 18.3.7.4 potwierdza regułę iż po dokonaniu rozliczenia za niezbilansowanie, wartość DIN wynosi 0.</p>	<p>Towarzystwo Obrotu Energią</p>
451	18.3.8	<p>18.3.8 Rozliczenie z tytułu dostarczonego lub pobranego paliwa gazowego w ramach niezbilansowania w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw. 18.3.8.1 Po zakończeniu każdej doby</p>	<p>Wnioskujemy o wykreślenie zapisów z Instrukcji. W naszej ocenie brak uzasadnienia do wprowadzenia zaproponowanych rozliczeń niezbilansowania dla gazu zaazotowanego grupy Lw.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Podzielamy stanowisko przedstawione w uwadze, niemniej jednak obecne regulacje prawne uniemożliwiają pozostawienie dotychczasowych zasad bilansowania systemu gazu Lw. Uwzględnienie uwagi wymaga akceptacji przez Prezesa URE.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>

	<p>gazowej, gdy wartość DIN jest różna od zera, oraz:</p> <p>18.3.8.1.1 $DIN < 0$, ZUP jest zobowiązany uiścić na rzecz OSP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD) określoną w następujący sposób: $OPMD = MOD(DIN) * KCKLw$ gdzie: KCKLw krańcowa cena kupna [zł/kWh] MOD wartość bezwzględna DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.8.1.2 $DIN > 0$, OSP jest zobowiązany uiścić na rzecz ZUP opłatę za dostarczone paliwo gazowe (OPMD) określoną w następujący sposób: $OPMP = DIN * KCSSLW$ gdzie: KCSSLW krańcowa cena sprzedaży [zł/kWh] DIN dobową ilość niezbilansowania [kWh]</p> <p>18.3.8.2 Do czasu zawarcia pierwszej transakcji na rynku usług bilansujących w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, jako średnioważona cena paliwa gazowego do wyznaczenia KCKLW lub KCSSLW przyjmuje się CRGLW.</p> <p>18.3.8.3 W przypadku braku transakcji na Rynku Usług Bilansujących w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw w danej dobie gazowej do wyznaczenia KCKLW lub KCSSLW obowiązują ceny z poprzedniej doby gazowej.</p>				
--	---	--	--	--	--

452	18.3.8.3	18.3.8.3 W przypadku braku transakcji na Rynku Usług Bilansujących w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw w danej dobie gazowej do wyznaczania KCKLW lub KCSLW obowiązują ceny z poprzedniej doby gazowej.	Z uwagi na możliwy brak transakcji na rynku usług bilansowania w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw należy doprecyzować zasady ustalania cen krańcowych w sytuacji całkowitego braku transakcji.	Wyjaśnienie	Zgodnie z przywołanym zapisem, w przypadku braku transakcji na RUB w odniesieniu do danej doby gazowej, obowiązują ceny z poprzedniej doby gazowej. Jednocześnie zgodnie z 18.3.8.2. „Do czasu zawarcia pierwszej transakcji na rynku usług bilansujących w obszarze bilansowania gazu zaazotowanego grupy Lw, jako średnioważona cena paliwa gazowego do wyznaczania KCK _{LW} lub KCS _{LW} przyjmuje się CRG _{LW} . Pożywszy zapis pozwala określić ceny krańcowe w sytuacji braku transakcji.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.
453	18.4.6.3	18.4.6.3 ZUBBG otrzymuje od OSP drogą elektroniczną poprzez SWI do dwudziestego czwartego (24) dnia następnego miesiąca dane dotyczące niezbilansowania dotyczące poszczególnych ZUPUG oraz zagregowane dla całej grupy bilansowej zgodnie z pkt. 20.4.10.	Wnoskujemy o doprecyzowanie czy ZUP_BG może dokonywać transakcji wyrównujących w imieniu ZUP_UG jeżeli nie. To czy ZUP_UG mogą dokonywać takich transakcji? Naszym zdaniem również nie powinny mieć takiej możliwości. Niezbilansowanie ZUP_BG oraz poszczególnych ZUP_UG powinno zostać przyporządkowane do ZUP_BG i to ZUP_BG będzie odpowiedzialny za transakcje wyrównujące występując w swoim imieniu, przyjmując że wskazane całe powyższe niezbilansowanie jest jego.	Wyjaśnienie	W ramach grupy bilansowej za niezbilansowanie odpowiada ZUP_BG. Zatem jedynie ZUP_BG może brać udział w ewentualnych transakcjach wyrównujących DIN. Dla ZUP_UG nie określa się niezbilansowania..	DUON Marketing and Trading S.A.
454	18.4.6.3	18.4.6.3 ZUBBG otrzymuje od OSP drogą elektroniczną poprzez SWI do dwudziestego czwartego (24) dnia następnego miesiąca dane	Wobec faktu, że zgodnie z pkt 16.13 miesięczne raporty rozliczeniowe określone są do 10 każdego miesiąca gazowego, wydłużenie przekazania wstępnego raportu handlowego	Uwaga nieuwzględniona.	Punkt 16.13 dotyczy rozliczenia usługi stosowanej w wyjątkowej sytuacji - gdy nie jest możliwe bilansowanie systemu z wykorzystaniem środków rynkowych. Wówczas ZUP , który dostarcza paliwa	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej

		<i>dotyczące niezbilansowania dotyczące poszczególnych ZUPUG oraz zagregowane dla całej grupy bilansowej zgodnie z pkt. 20.4.10.</i>	przesyłu do 24 dni nie wydaje się konieczne. Wcześniejsze opublikowanie raportu umożliwiłoby prowadzenie dłuższego obrotu na transakcje wyrównujące DIN		gazowe z systemów innych państw nie będących członkami EFTA, jest zobowiązany do współpracy z OSP i dostarczania paliwa gazowego. Punkt 16.13 dotyczy rozliczenia wyłącznie tej usługi, do którego niezbędne jest tylko i wyłącznie określenie realizacji w określonych punktach wejścia. Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawiera realizacje dla wszystkich punktów wejścia i wyjścia oraz określenie niezbilansowania poszczególnych ZUP. Zgodnie z zapisami IRiESP, ZUP otrzymuje od OSP Wstępny HRP w terminie do 24 dnia następnego miesiąca. W przypadku możliwości wcześniejszego wykonania HRP, raporty te mogą być udostępniane wcześniej.	ej i Gazu
455	18.4.6.3	<i>18.4.6.3 ZUBBG otrzymuje od OSP drogą elektroniczną poprzez SWI do dwudziestego czwartego (24) dnia następnego miesiąca dane dotyczące niezbilansowania dotyczące poszczególnych ZUPUG oraz zagregowane dla całej grupy bilansowej zgodnie z pkt. 20.4.10.</i>	Jest ZUBBG powinno być ZUPBG	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	Towarzystwo Obrotu Energią
456	18.4.6.7	<i>18.4.6.7 Zabezpieczenie finansowe z tytułu bilansowania wszystkich uczestników grupy bilansowej</i>	Postulujemy uzupełnienie zapisu, w sposób potwierdzający, że w przypadku gdy stosowanie zabezpieczenia finansowego jest zależne od statusu	Wyjaśnienie	Szczegółowe zasady dotyczące określania wysokości zabezpieczenia finansowego oraz zasad jego wnoszenia określone są na poziomie umowy	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej

		składa ZUPBG.	użytkownika systemu, bada się wyłącznie status ZUPbg		przesyłowej.	ej i Gazu
457	18.5	<p><i>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</i></p> <p><i>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób:</i></p> <p><i>ONB = SNF * EP</i></p> <p><i>ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania</i></p> <p><i>SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP</i></p> <p><i>EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</i></p> <p><i>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</i></p> <p><i>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</i></p>	<p>W IRIESP nie zawarto regulacji wymaganych Kodeksem Bilansowania, który w art. 29 ust. 4. wskazuje, że operatorzy systemów przesyłowych publikują dane dotyczące łącznych wyłaczanych i otrzymywanych opłat za niezbilansowanie, opłat śróddziennych, opłat za działania bilansujące i innych opłat związanych z jego działalnością bilansującą oraz łącznych opłat związanych z neutralnością bilansowania, przynajmniej tak samo często jak wystawiane są faktury dla użytkowników sieci z tytułu danych opłat, ale nie rzadziej niż raz w miesiącu.</p>	Wyjaśnienie	<p>Przywołane obowiązki wynikają bezpośrednio z obowiązujących przepisów prawa i nie wymagają implementacji do IRIESP oraz wprowadzenia dodatkowych regulacji. Powyższe regulacje zostaną potwierdzone w dokumencie określającym mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością bilansowania - dokument ten będzie zatwierdzony przez Prezesa URE.</p>	ENiGAZ Sp. z o.o.

		<p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>				
458	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością</p>	<p>W IRIESP nie zawarto regulacji wymaganych Rozporządzeniem Komisji (UE) NR 312/2014, który w art. 29 ust. 4. wskazuje, że operatorzy systemów przesyłowych publikują dane dotyczące łącznych wypłacanych i otrzymywanych opłat za niezbilansowanie, opłat śróddziennych, opłat za działania bilansujące i innych opłat związanych z jego działalnością bilansującą oraz łącznych opłat związanych z neutralnością bilansowania, przynajmniej tak samo często jak wystawiane są faktury dla użytkowników sieci z tytułu danych opłat, ale nie rzadziej niż raz w miesiącu.</p>	Wyjaśnienie	<p>Przywołane obowiązki wynikają bezpośrednio z obowiązujących przepisów prawa i nie wymagają implementacji do IRIESP oraz wprowadzenia dodatkowych regulacji. Powyższe regulacje zostaną potwierdzone w dokumencie określającym mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością bilansowania - dokument ten będzie zatwierdzony przez Prezesa URE.</p>	ENERGA-OBRÓT SA

		<p>finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>				
459	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP</p>	<p>powstanie nowej stawki powoduje rozdrobnienie opłat, stawka powinna być doliczona w opłacie przesyłowej, w pkt. 18.5.2 pojawia się zapis, że opłata ONB może przyjmować wartości ujemne co oznacza, że stawka SNF może przyjmować wartości ujemne?</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z art. 30 ust. 4 NC BAL opłata związana z neutralnością bilansowania musi być osobno wyszczególniona na fakturze wystawionej dla użytkowników sieci.</p>	RWE Polska S.A.

		<p>odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>				
460	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p>	<p>Proszę o informację w jaki sposób wyliczana jest stawka SNF i kiedy będzie ona publikowana. W jaki sposób powinniśmy rozumieć definicję EP? Czy jest to suma ilości energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego? Pkt 22.5 wskazuje, że opłata w roku 2015/2016 naliczana będzie w cyklu rocznym. Czy to oznacza, że wspomniany EP będzie sumą rocznych ilości energii? Jak będzie ona naliczana w pozostałych latach gazowych?</p>	Wyjaśnienie.	<p>Zgodnie z art. 30 ust. 2 sposób określania stawki SNF jest zatwierdzany i publikowany przez Prezesa URE. Jednocześnie doprecyzowano zapisy IRIESP. Szczegóły dotyczące opłaty zostaną potwierdzone w dokumencie określającym mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością bilansowania - dokument ten będzie zatwierdzony przez Prezesa URE.</p>	HANDEN Sp. z o.o.

		<p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>				
461	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i</p>	<p>Wnoskujemy aby we wszystkich podpunktach doprecyzować, że ONB dla danego ZUP jest zależne od ilości przesyłanej przez tego ZUP.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Doprecyzowano zapisy IRiESP.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

		<p>odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>				
462	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu</p>	<p>ONB powinna być rozliczana z ZUP proporcjonalnie do ich wpływu na niezbilansowanie.</p> <p>Obecne zapisy powodują, że ZUP, który będzie zbilansowany i nie będzie generował kosztów po stronie Operatora może być obciążony opłata ONB. Jest to przykładem odpowiedzialności zbiorowej.</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z art 30 ust 3 BAL NC, „Opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna w stosunku do zakresu wykorzystywania przez użytkownika sieci odpowiednich punktów wejścia lub wyjścia lub sieci przesyłowej.”</p> <p>Zapisy pkt. 18.5. są zgodne z BAL NC.</p>	PGNIG S.A.

		<p>przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>				
463	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób:</p> <p>$ONB = SNF * EP$</p> <p>ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania</p> <p>SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania –</p>	<p>Zaproponowane rozwiązanie jak to już podkreślaliśmy w uwagach do mechanizmu neutralności bilansowania konsultowanej z rynkiem przez OGP nie promuje podmiotów, które ponoszą wysiłki w celu trafnego bilansowania się. W związku z tym nie realizuje podstawowego założenia jakim jest dążenie do zbilansowania systemu paliwa gazowego. Poziom opłaty SNF nie jest sprecyzowany, brak określenia wysokości i składników SNF. W związku brak możliwości ustosunkowania się do</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z art 30 ust 3 BAL NC, „Opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna w stosunku do zakresu wykorzystywania przez użytkownika sieci odpowiednich punktów wejścia lub wyjścia lub sieci przesyłowej.”</p> <p>Zapisy pkt. 18.5. są zgodne z BAL NC.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.

		<p>publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>	przedstawionych w punkcie propozycji.			
464	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością</p>	Z zapisów Instrukcji w ogóle nie wynika sposób wyznaczania opłaty, że ma to być porównanie kosztów ponoszonych przez OSP na bilansowanie oraz dokonanych płatności na rzecz OSP przez odbiorców. Po wyznaczeniu różnicy OSP publikuje stawkę na stronie internetowej. Czy stawka będzie wyznaczana dobowo? Czy do tych opłat będzie wliczane opłaty wskazane	Wyjaśnienie.	Zgodnie z art. 30 ust. 2 sposób określania stawki SNF jest zatwierdzany i publikowany przez Prezesa URE. Szczegółowe zasady określania mechanizmu zostaną potwierdzone w dokumencie określającym mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością bilansowania - dokument ten będzie zatwierdzony przez Prezesa URE.	ArcelorMittal Poland S.A.

		<p>finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>	w pkt. 15.8?			
465	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący</p>	Brak danych szczegółowych związanych z naliczaniem opłat związanych z neutralnością finansową bilansowania.	Wyjaśnienie.	Zgodnie z art. 30 ust. 2 sposób określania stawki SNF jest zatwierdzany i publikowany przez Prezesa URE. Regulacje zostaną potwierdzone w dokumencie określającym mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością bilansowania - dokument ten będzie zatwierdzony przez Prezesa	PGE Polska Grupa Energetyc zna SA

		<p>sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</p>			URE.	
466	18.5	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z</p>	<p>Brak wy tłumaczenia w IRIESP czego dotyczy wyliczone według wzoru zobowiązanie lub należność. Proponujemy wprowadzenia zapisu dokładniej definiującego okresy w których SNF będzie publikowane na</p>	Wyjaśnienie.	<p>Zgodnie z art. 30 ust. 2 sposób określania stawki SNF jest zatwierdzany i publikowany przez Prezesa URE. Przedmiotowe regulacje zostaną potwierdzone w dokumencie określającym mechanizm wyznaczania</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyc zna SA</p>

	<p><i>neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób:</i></p> <p><i>ONB = SNF * EP</i></p> <p><i>ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania</i></p> <p><i>SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP</i></p> <p><i>EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</i></p> <p><i>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</i></p> <p><i>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</i></p> <p><i>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</i></p> <p><i>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</i></p>	<p>stronie internetowej OSP.</p>		<p>opłaty związanej z neutralnością bilansowania - dokument ten będzie zatwierdzony przez Prezesa URE.</p>	
--	--	----------------------------------	--	--	--

467	<p>18.5 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania.</p> <p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p> <p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związana z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p> <p>18.5.3 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest jedynie z ZUP, który posiadał status ZUP w okresie, którego rozliczenie dotyczy.</p> <p>18.5.4 Opłata związana z neutralnością finansową bilansowania rozliczana jest w każdym miesiącu rozliczeniowym.</p> <p>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie</p>	<p>w związku z 15. 9 – opłata związana z neutralnością bilansowania powinna być wartościowo równa kwocie wynikającej z 15.9 ale z ujemnym znakiem. Opłata za odchylenie wielkości rzeczywistych od szacunkowych pobrana przez OSP od np. OSD powinna być przekazana przez OSP do odpowiedniego ZUP powstanie nowej stawki powoduje rozdrobnienie opłat, stawka powinna być doliczona w opłacie przesyłowej, w pkt. 18.5.2 pojawia się zapis, że opłata ONB może przyjmować wartości ujemne co oznacza, że stawka SNF może przyjmować wartości ujemne?</p>	Wyjaśnienie	<p>Zapisy IRiESP dotyczące opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania są zgodne z BAL NC.</p> <p>Operator systemu przesyłowego nie może czerpać zysków ani ponosić strat z tytułu wypłacanych i otrzymywanych opłat za niezbilansowanie, opłat śróddziennych, opłat za działania bilansujące i innych opłat związanych z jego działalnością bilansującą, za którą uznaje się wszystkie działania podejmowane przez operatora systemu przesyłowego w celu wywiązania się z obowiązków określonych w niniejszym rozporządzeniu.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią
-----	---	--	-------------	--	----------------------------

		internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.				
468	18.5.1	<p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p>	<p>Definicja ilości paliwa gazowego, dla której nalicza się opłaty z tytułu neutralności bilansowania jest określona w sposób dyskryminacyjny dla podmiotów pozyskujących gaz z punktów wirtualnych (ZUP dokonujący zakupu gazu w punkcie wirtualnym uzyska dwukrotnie mniejszy zwrot z tytułu neutralności bilansowania niż ZUP sprowadzający gaz z zagranicy lub ze źródeł krajowych).</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z art 30 ust 3 BAL NC, „Opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna w stosunku do zakresu wykorzystywania przez użytkownika sieci odpowiednich punktów wejścia lub wyjścia lub sieci przesyłowej.”</p> <p>Zapisy pkt. 18.5. są zgodne z BAL NC.</p> <p>W ocenie OSP korzystanie z punktów wirtualnych nie jest faktycznym wykorzystaniem sieci przesyłowej. W związku z tym OSP nie bierze pod uwagę ilości paliwa gazowego wprowadzonego i/lub odebranego z punktu wirtualnego.</p>	ENIGAZ Sp. z o.o.

469	18.5.1	<p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p>	<p>Definicja ilości paliwa gazowego, dla której nalicza się opłaty z tytułu neutralności bilansowania jest określona w sposób jawnie dyskryminacyjny dla podmiotów pozyskujących gaz z punktów wirtualnych (ZUP dokonujący zakupu gazu w punkcie wirtualnym otrzyma dwukrotnie mniejszy zwrot z tytułu neutralności bilansowania niż ZUP sprowadzający gaz ze źródeł krajowych lub z zagranicy).</p>	Wyjaśnienie	<p>Zgodnie z art 30 ust 3 BAL NC, „Opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna w stosunku do zakresu wykorzystywania przez użytkownika sieci odpowiednich punktów wejścia lub wyjścia lub sieci przesyłowej.”</p> <p>Zapisy pkt. 18.5. są zgodne z BAL NC.</p> <p>W ocenie OSP korzystanie z punktów wirtualnych nie jest faktycznym wykorzystaniem sieci przesyłowej. W związku z tym OSP nie bierze pod uwagę ilości paliwa gazowego wprowadzonego i/lub odebranego z punktu wirtualnego.</p>	ENERGA-OBRÓT SA
470	18.5.1	<p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana</p>	<p>Nie zrozumiałe jest sformułowanie o pobieraniu opłaty "na rzecz ZUP", w szczególności, że w pkt. 18.5.2 mowa jest o udzielaniu ZUP bonifikaty.</p>	Uwaga nieuwzględniona.	Sformułowanie wynika bezpośrednio z postanowień NC BAL.	PGNIG S.A.

		<p>opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p>				
471	18.5.1	<p>18.5.1 Z tytułu neutralności finansowej bilansowania od ZUP lub na rzecz ZUP jest pobierana opłata związana z neutralnością finansową bilansowania odrębnie dla każdego obszaru bilansowania, określona w</p>	<p>Wg definicji EP nie może być ujemny. Na początku powinno być słowo "różnica ilości energii przekazanej..."?</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP. Wskazano iż EP stanowi sumę paliwa gazowego wprowadzonego do systemu przesyłowego i odebranego z systemu przesyłowego.</p>	<p>ArcelorMittal Poland S.A.</p>

		<p>następujący sposób: $ONB = SNF * EP$ ONB opłata związana z neutralnością finansową bilansowania SNF stawka opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania – publikowana na stronie internetowej OSP EP ilość energii przekazanej do przestania w punkcie wejścia do systemu przesyłowego i odebranej w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, z wyłączeniem ilości przekazanych i odebranych w WPWEGG, WPWYGG, WPWEOTC, WPWYOTC, WPWEOSP oraz WPWYOSP.</p>				
472	18.5.2	<p>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</p>	<p>Zapis punktu niezgodny z Kodeksem Bilansowania art. 30 ust 4. który wskazuje, że opłata związana z neutralnością bilansowania musi być osobno wyszczególniona na fakturze wystawionej dla użytkowników sieci. Ponadto należy wskazać, że nie wszyscy użytkownicy otrzymują faktury z tytułu świadczonych usług przesyłania (np. ZUP dokonujący zakupu gazu w punktach wirtualnych i sprzedający gaz w systemie dystrybucyjnym)</p>	Wyjaśnienie	<p>Opłata będzie osobno wyszczególniona na fakturze. Punkt 18.5.2 stanowi jedynie iż zwrot na rzecz ZUP nastąpi w formie bonifikaty.</p>	ENIGAZ Sp. z o.o.

473	18.5.2	<i>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</i>	Zapis punktu niezgodny z Rozporządzeniem Komisji (UE) NR 312/2014 art. 30 ust 4. który jednoznacznie wskazuje, że opłata związana z neutralnością bilansowania musi być osobno wyszczególniona na fakturze wystawionej dla użytkowników sieci.	Wyjaśnienie	Opłata będzie osobno wyszczególniona na fakturze. Punkt 18.5.2 stanowi jedynie iż zwrot na rzecz ZUP nastąpi w formie bonifikaty.	ENERGA-OBRÓT SA
474	18.5.2	<i>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</i>	Do wyjaśnienia wymaga "odpowiedniej" do czego bonifikaty udzieli OSP. Czy mechanizm wyliczania ONB będzie przewidywał sposób określania bonifikaty?	Uwaga uwzględniona	Uzupełniono zapisy w IRIESP.	PGNIG S.A.
475	18.5.2	<i>18.5.2 W przypadku, gdy opłata związaną z neutralnością finansową bilansowania przyjmie wartość ujemną, OSP udzieli ZUP odpowiedniej bonifikaty w ramach świadczonych usług przesyłania.</i>	Opłata może być zwrócona do ZUPów. Wnioskujemy że powinna być zwracana do tego kto wykonuje alokację. Dlaczego inny dostawca ma mieć benefit z tego tytułu?	Wyjaśnienie	Zgodnie z art 30 ust 3 BAL NC, „Opłata związana z neutralnością bilansowania jest proporcjonalna w stosunku do zakresu wykorzystywania przez użytkownika sieci odpowiednich punktów wejścia lub wyjścia lub sieci przesyłowej.” Niezrozumiałą jest propozycja zwracania opłaty wyłącznie do podmiotów wykonujących alokację. Zapisy pkt. 18.5 są zgodne z BAL NC.	ArcelorMittal Poland S.A.

476	18.5.5	<i>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</i>	Proponowany zapis, który daje OSP swobodę w ustalaniu mechanizmów określania zasad neutralności bilansowej bez jakiegokolwiek kontroli URE, jest niezgodny z Kodeksem Bilansowania art. 30 ust 2. który wskazuje, że krajowy organ regulacyjny ustala lub zatwierdza oraz publikuje metodę kalkulacji opłat związanych z neutralnością bilansowania, w tym ich podziału pomiędzy użytkowników sieci oraz zasad zarządzania ryzykiem kredytowym.	Wyjaśnienie	Mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania jest zgodnie z BAL NC zatwierdzany przez URE w drodze decyzji. Dopiero po zatwierdzeniu przez URE, mechanizm jest publikowany na stronie OSP.	ENIGAZ Sp. z o.o.
477	18.5.5	<i>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</i>	Zapis dający OSP swobodę w ustalaniu mechanizmów określania zasad neutralności bilansowej bez jakiegokolwiek kontroli URE, jest niezgodny z Rozporządzeniem Komisji (UE) NR 312/2014 art. 30 ust 2. - krajowy organ regulacyjny ustala lub zatwierdza oraz publikuje metodę kalkulacji opłat związanych z neutralnością bilansowania, w tym ich podziału pomiędzy użytkowników sieci oraz zasad zarządzania ryzykiem kredytowym.	Wyjaśnienie	Mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania jest zgodnie z BAL NC zatwierdzany przez URE w drodze decyzji. Dopiero po zatwierdzeniu przez URE, mechanizm jest publikowany na stronie OSP.	ENERGA-OBRÓT SA
478	18.5.5	<i>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</i>	W ocenie OSD mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością bilansowania, z uwagi na duży wpływ tej opłaty na rynek gazu ziemnego, powinien zostać określony w IRiESP zatwierdzanej przez Prezesa URE. Istotne wątpliwości budzi ewentualne	Wyjaśnienie	Mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania jest zgodnie z BAL NC zatwierdzany przez URE w drodze decyzji. Dopiero po zatwierdzeniu przez URE, mechanizm jest publikowany na stronie	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

			pozostawienie ww. zagadnienia do indywidualnego określenia przez OSP i publikowania stawki jedynie na stronie internetowej OSP.		OSP	
479	18.5.5	<i>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</i>	Zapisy punktu 18.5.5 są nieprecyzyjne – brak mechanizmu. Mechanizm powinien być przedstawiony na etapie konsultacji instrukcji, aby można było zgłosić uwagi.	Wyjaśnienie	Mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania jest zgodnie z BAL NC zatwierdzany przez URE w drodze decyzji. Dopiero po zatwierdzeniu przez URE, mechanizm jest publikowany na stronie OSP. Jednocześnie przypominamy, że mechanizm wyznaczania stawki związanej z neutralnością finansową bilansowania był przedmiotem konsultacji z użytkownikami sieci, gdzie zainteresowane podmioty miały możliwość zgłaszania uwag. Uwagi zostały również przekazane do URE razem z wnioskiem o zatwierdzenie mechanizmu.	PGNIG S.A.
480	18.5.5	<i>18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.</i>	Mechanizm wyznaczania opłaty powinien być częścią IRiESP, zgodnie z art. 9g ust. 6 pkt 2) c prawa energetycznego.	Wyjaśnienie.	Zgodnie z postanowieniami art. 30 ust. 2 mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością bilansowania jest zatwierdzany przez Prezesa URE. Sposób rozliczenia tego mechanizmu poprzez zastosowanie odpowiedniej opłaty zgodnie z art. 9g Prawa energetycznego został określony w IRiESP.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

481	18.5.5	18.5.5 OSP publikuje na swojej stronie internetowej mechanizm wyznaczania stawki opłaty związanej z neutralnością finansową bilansowania.	OSP powinien w IRiESP określić sposób wyznaczania stawki opłaty neutralizacyjnej. W ocenie DUON mechanizm taki powinien bowiem zostać zatwierdzony przez Prezesa URE.	Wyjaśnienie.	Zgodnie z postanowieniami art. 30 ust. 2 mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością bilansowania jest zatwierdzany przez Prezesa URE. Sposób rozliczenia tego mechanizmu poprzez zastosowanie odpowiedniej opłaty zgodnie z art. 9g Prawa energetycznego został określony w IRiESP.	DUON Dystrybucja S.A.
482	18.6	?	Brak danych szczegółowych związanych z naliczaniem opłat związanych z neutralnością finansową bilansowania.	Wyjaśnienie.	Zgodnie z postanowieniami art. 30 ust. 2 mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością bilansowania jest zatwierdzany przez Prezesa URE. Sposób rozliczenia tego mechanizmu poprzez zastosowanie odpowiedniej opłaty zgodnie z art. 9g Prawa energetycznego został określony w IRiESP.	PGE Polska Grupa Energetyczna SA
483	18.1.7	Prawdopodobnie błędny numer punktu. 18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy: 18.1.7.1 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	Proponujemy odstępnie od propozycji wyłączenia punktów tylko z przydziałem zdolności PZ w kontekście wyznaczania Dobowego Limitu Niezbilansowania (DLN) mając na uwadze zapisy punktów: 8.1.1., 18.1.1 i 18.1.2;	Wyjaśnienie	Zgodnie z BAL NC art. 50 ust 6 6. Poziom tolerancji jest obliczany na podstawie ilości dostarczanych i ilości odbieranych przez każdego użytkownika sieci – z wyłączeniem obrotu w wirtualnym punkcie obrotu – dla każdej doby gazowej. Podkategorie określa się na podstawie mających zastosowanie przepisów krajowych.	Towarzystwo Obrotu Energią

		WPWE _{GG} , WPWE _{OSP} oraz WPWE _{OTC}), oraz 18.1.7.2 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 WPWY _{GG} , WPWY _{OSP} oraz WPWY _{OTC}).				
484	18.1.7	<i>Prawdopodobnie błędny numer punktu.</i> 18.1.7 Dobowy limit niezbilansowania (DLN), dla obszaru bilansowania gazu wysokometanowego grupy E stanowi 5% średniej arytmetycznej z sumy: 18.1.7.1 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 WPWE _{GG} , WPWE _{OSP} oraz WPWE _{OTC}), oraz 18.1.7.2 ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punktach wyjścia w danej dobie gazowej (z	Proponujemy odstępianie od propozycji wyłączenia punktów tylko z przydziałem zdolności PZ w kontekście wyznaczania Dobowego Limitu Niezbilansowania (DLN) mając na uwadze zapisy punktów: 8.1.1., 18.1.1 i 18.1.2;	Wyjaśnienie	Zgodnie z BAL NC art. 50 ust 6 6. Poziom tolerancji jest obliczany na podstawie ilości dostarczanych i ilości odbieranych przez każdego użytkownika sieci – z wyłączeniem obrotu w wirtualnym punkcie obrotu – dla każdej doby gazowej. Podkategorie określa się na podstawie mających zastosowanie przepisów krajowych.	TAURON Polska Energia S.A.

		wyłączeniem ilości paliwa gazowego odebranego przez ZUP z systemu przesyłowego w punkcie wyjścia WPWY _{GG} , WPWY _{OSP} oraz WPWY _{OTC}).				
485	19.3.6.7.7	19.3.6.7.7 Maksymalna cena, po jakiej uczestnik aukcji może zaoferować wycofanie przepustowości (mocy umownej) nie może przekroczyć półtorakrotności (1,5) stawki opłaty stałej, dla usługi świadczonej na okres jednej doby gazowej, określonej w Taryfie OSP.	Uważamy, że realia rynkowe szczególnie w zakresie różnic cenowych nie przystają do wprowadzonego ograniczenia w niniejszym punkcie. Wnioskujemy aby współczynnik 1,5 zamienić na 10. Co spowoduje, że poszczególne ZUP będą zainteresowane odstąpieniem zdolności. Przy obecnych współczynniku uważamy, że szanse na odstąpienia są bardzo znikome, co oznacza, że przydatność rynkowego mechanizmu maleje.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	DUON Marketing and Trading S.A.
486	19.3.6.7.8	19.3.6.7.8 Wycofanie przepustowości (mocy umownych) w procedurze aukcji następuje po najniższej cenie zaoferowanej OSP,	Wnioskujemy o modyfikację punktu nadając mu następujące brzmienie : " Wycofanie przepustowości(mocy umownych) w procedurze aukcji następuje po najwyższej zaoferowanej cenie oraz przyjętej przez OSP"	Uwaga nieuwzględniona.	Z punktu widzenia OSP wycofywanie przepustowości (mocy umownych) po cenie najwyższej byłoby działaniem nieracjonalnym.	DUON Marketing and Trading S.A.
487	19.3.6.8	19.3.6.8 W przypadku, gdy w wyniku aukcji, o której mowa w pkt. 19.3.6.4, OSP nie uzyska wystarczającej przepustowości, niezbędnej do zrealizowania usługi przesyłania w zakresie zatwierdzonych nominacji dla	Wnioskujemy o doprecyzowanie, których ZUP będzie dotyczyła redukcja oraz ustalenie bonifikaty na poziomie gwarantującym pokrycie strat związanych z niezbilansowaniem.	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	DUON Marketing and Trading S.A.

		określonego punktu dla danej doby gazowej, OSP dokona za odpowiednią bonifikatą określoną w Taryfie OSP, redukcji przydziału przepustowości (mocy umownej) na zasadach ciągłych.				
488	19.5.1	<p>19.5.1 Z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi (kontraktowymi), OSP pobiera opłatę ustaloną w następujący sposób: $OZO = Sos * Mp * T$ gdzie: OZO opłata z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi (kontraktowymi) [zł] Sos stawka opłaty z tytułu zarządzania ograniczeniami [zł/(kWh/h)h] Mp przepustowość (moc umowna) przydzielona w ramach aukcji [kWh/h] T ilość godzin w okresie rozliczeniowym [h]</p>	Wnoskujemy o doprecyzowanie , że OZO stanowi opłatę z tytułu zarządzania ograniczeniami systemowymi(kontraktowymi) w danym okresie rozliczeniowym.	Wyjaśnienie.	Zgodnie z postanowieniami pkt. 19.5.2 opłata OZO pobierana jest w każdym okresie rozliczeniowym, dla którego pobierana jest opłata za dany produkt nabyty przez Użytkownika Sieci, w przypadku gdy wystąpi konieczność stosowania OZO.	DUON Marketing and Trading S.A.
489	19.7.2	19.7.2 W przypadku odprzedaży przepustowości (mocy umownej) na rzecz Użytkownika Systemu poza platformą internetową wskazaną przez OSP, stosuje się poniższą procedurę:	Niezbędne jest doprecyzowanie procedury przenoszenia pomiędzy Użytkownikami Sieci praw do przydzielonych przepustowości. Obecne zapisy nie precyzują żadnych terminów w jakich Użytkownicy Sieci	Uwaga uwzględniona.	Doprecyzowano zapisy IRIESP.	Hermes Energy Group S.A.

		<p>19.7.2.1 do OSP zostaną przesłane oświadczenia Użytkowników Systemu o odsprzedaży przepustowości (mocy umownej) zawierające informacje o fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość (moc umowna) będzie odsprzedana oraz wartości przepustowości (mocy umownych) w tych punktach, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP,</p> <p>19.7.2.2 OSP udostępni w SWI Użytkownikom Systemu zmieniony przydział przepustowości odpowiadający złożonym przez Użytkowników Systemu oświadczeniom w zakresie odsprzedaży przepustowości (mocy umownej).</p>	<p>mogą składać oświadczenia dot. przeniesienia praw do przydzielonych przepustowości dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych oraz dobowych.</p>			
490	19.7.2	<p>19.7.2 W przypadku odprzedaży przepustowości (mocy umownej) na rzecz Użytkownika Systemu poza platformą internetową wskazaną przez OSP, stosuje się poniższą procedurę:</p> <p>19.7.2.1 do OSP zostaną przesłane oświadczenia Użytkowników Systemu o odsprzedaży przepustowości (mocy umownej) zawierające informacje o fizycznych punktach wejścia lub wyjścia, w których przepustowość (moc umowna) będzie odsprzedana oraz wartości przepustowości (mocy umownych) w tych punktach, na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP,</p> <p>19.7.2.2 OSP udostępni w SWI Użytkownikom Systemu zmieniony przydział przepustowości odpowiadający złożonym przez Użytkowników Systemu</p>	<p>Niezbędne jest doprecyzowanie procedury przenoszenia pomiędzy Użytkownikami Sieci praw do przydzielonych przepustowości. Obecne zapisy nie precyzują żadnych terminów w jakich dochodzi do otrzymania aneksów przez Użytkowników od Operatora i terminów, w jakich aneksy powinni podpisać Użytkownicy tym samym nie sposób wskazać terminy graniczne, do których Użytkownicy Sieci mogą składać oświadczenia dot. przeniesienia praw do przydzielonych przepustowości dla produktów rocznych, kwartalnych, miesięcznych oraz dobowych.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Doprecyzowano zapisy IRiESP.</p>	<p>IPE Trading Sp. z o.o.</p>

		oświadczeniom w zakresie odsprzedaży przepustowości (mocy umownej).				
491	19.8	19.8 Rezygnacja z przydzielonej przepustowości (mocy umownej).	<p>Rozwiązania w zakresie rezygnacji wynikają z pkt. 2.2.4. załącznika I - Wytyczne do rozporządzenia nr 715/2009 - przepis ten nie dotyczy jednak przepustowości innych niż ciągłe na połączeniach międzysystemowych. W przypadku gdy przepustowości na punktach innych niż międzysystemowe przyznawane są na rok pozostawia to problem:</p> <p>a) rezygnacji z PP w punktach innych niż międzysystemowe w roku poprzedzającym rok gazowy na który przepustowość została przyznana (brak korelacji z okresem wypowiedzenia z umowy przesyłowej)</p> <p>b) rezygnacji z dotychczas przyznanych PP innych niż międzysystemowe na okres dłuższy od roku (brak korelacji z okresem wypowiedzenia z umowy przesyłowej)</p> <p>c) rezygnacji z PP przerywanych na połączeniach międzysystemowych</p> <p>Postulujemy, aby w odniesieniu do w.w. przypadków rezygnacja z przepustowości zwalniała użytkownika z praw i obowiązków z końcem roku gazowego, w którym rezygnacja została złożona.</p>	Uwaga nieuwzględniona.	Zgodnie z postanowieniami IRiESP przepustowość (moc umowną) w punktach innych niż na połączeniach międzysystemowych nabywana jest wyłącznie na następny rok gazowy. W związku z powyższym nie ma możliwości rezygnacji z przepustowości na następny rok gazowy.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

492	19.8.1	<p>19.8.1 Użytkownik Systemu może dokonać rezygnacji z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) w punktach FPWEOSP, FPWYOSP oraz PWP na platformie internetowej zgodnie z regulaminem tej platformy.</p>	<p>Ograniczenie możliwości składania wniosków o rezygnację wyłącznie na platformie internetowej należy uznać za zbyt daleko idącą ingerencję. W nieuzasadniony sposób uprawnia do operatora do wprowadzania technicznych ograniczeń w zakresie składania rezygnacji. Brak ustaleń co w sytuacji gdy operator nie wskaże platformy, platforma nie będzie funkcjonować lub nie będzie pozwalała na złożenie rezygnacji z innych przyczyn. Postulujemy przywrócenie możliwości pisemnego składania rezygnacji jako opcji alternatywnej (rezerwowej).</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Platforma będzie prowadzona przez OSP. W ocenie OSP możliwość składania wniosków o rezygnację poprzez platformę na której odbywają się procesy alokacji przepustowości (aukcje, rynek wtórny) jest rozwiązaniem korzystnym z punktu widzenia uczestników rynku. Dodatkowo należy wskazać, iż z zaproponowane przez GAZ-SYSTEM rozwiązanie jest rekomendowane przez ACER.</p>	<p>Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu</p>
493	19.8.3	<p>19.8.3 Użytkownik Systemu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz OSP opłaty OZO za okresy rozliczeniowe objęte produktem z zakresu przepustowości, którego dotyczy rezygnacja Użytkownika Systemu, na podstawie wystawionej przez OSP faktury płatnej w terminie czternastu (14) dni od wystawienia faktury, pod rygorem odrzucenia oświadczenia o rezygnacji z przepustowości (mocy umownej).</p>	<p>Dlaczego opłata będzie pobierana w przypadku rezygnacji? Co jeżeli przepustowość zostanie ponownie wystawiona na aukcji – OSP wówczas będzie pobierał dwa razy OZO.</p>	<p>Wyjaśnienie.</p>	<p>OZO jest opłatą pobieraną przez OSP w zakresie danego procesu aukcyjnego. Alternatywą dla zaproponowanego przez OSP rozwiązania jest pobieranie opłaty OZO z góry bezpośrednio po zakończeniu danej aukcji. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż opłata OZO jest wykorzystywana na rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych, na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw. Opłata OZO określa wartość rynkową przepustowości. Celem stosowania OZO jest zapobieganie nadmiernej rezerwacji przepustowości. W przypadku gdy na etapie rezygnacji OZO byłoby zwracane</p>	<p>RWE Polska S.A.</p>

					ZUP cel stosowania OZO nie będzie osiągnięty.	
494	19.8.3	19.8.3 Użytkownik Systemu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz OSP opłaty OZO za okresy rozliczeniowe objęte produktem z zakresu przepustowości, którego dotyczy rezygnacja Użytkownika Systemu, na podstawie wystawionej przez OSP faktury płatnej w terminie czternastu (14) dni od wystawienia faktury, pod rygorem odrzucenia oświadczenia o rezygnacji z przepustowości (mocy umownej).	Użytkownik Systemu powinien otrzymać zwrot OZO w przypadku, gdy OSP sprzeda innemu Użytkownikowi Systemu moc, z której zrezygnował.	Wyjaśnienie.	OZO jest opłatą pobieraną przez OSP w zakresie danego procesu aukcyjnego. Alternatywą dla zaproponowanego przez OSP rozwiązania jest pobieranie opłaty OZO z góry bezpośrednio po zakończeniu danej aukcji. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż opłata OZO jest wykorzystywana na rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych, na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw. Opłata OZO określa wartość rynkową przepustowości. Celem stosowania OZO jest zapobieganie nadmiernej rezerwacji przepustowości. W przypadku gdy na etapie rezygnacji OZO byłoby zwracane ZUP cel stosowania OZO nie będzie osiągnięty.	PGNIG S.A.
495	19.8.3	19.8.3 Użytkownik Systemu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz OSP opłaty OZO za okresy rozliczeniowe objęte produktem z zakresu przepustowości, którego dotyczy rezygnacja Użytkownika Systemu, na podstawie wystawionej przez OSP faktury płatnej w terminie czternastu (14) dni od wystawienia faktury, pod	Nie widzimy uzasadnienia dla podwójnego pobierania opłaty OZO raz od rezygnującego w całości za cały okres PP, a drugi raz od nabywcy tej zwolnionej przepustowości, tym bardziej nie wydaje się dopuszczalne uzależnienie skuteczności rezygnacji od dokonania wpłaty w ciągu 14 dni. Rozwiązanie takie wydaje się sprzeczne z zasadami określonymi w pkt. 2.2.4. załącznika I - Wytyczne do	Wyjaśnienie.	OZO jest opłatą pobieraną przez OSP w zakresie danego procesu aukcyjnego. Alternatywą dla zaproponowanego przez OSP rozwiązania jest pobieranie opłaty OZO z góry bezpośrednio po zakończeniu danej aukcji. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż opłata OZO jest wykorzystywana na rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych, na połączeniach systemu przesyłowego z	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		rygorem odrzucenia oświadczenia o rezygnacji z przepustowości (mocy umownej).	rozporządzenia nr 715/2009. Zgodnie z wskazanymi tam zasadami użytkownik powinien być zobowiązany do realizacji swoich obowiązków (w tym zapłaty OZO) do momentu przejęcia tej przepustowości przez inny podmiot. OSP ma obowiązek przyjmowania każdej rezygnacji - nie tylko opłaconej. Wprowadzenie przepisów, które przewidują opłatę za rezygnację (oraz brak skuteczności złożenia rezygnacji w przypadku ich nieuiszczenia), może prowadzić de facto do uniemożliwienia użytkownikowi rezygnacji ze względu na niekorzystne skutki finansowe, sprzecznie z celem rozporządzenia 715/2009. Postulujemy usunięcie zapisu - użytkownik będzie w dalszym ciągu ponosił opłatę OZO jednak jedynie do momentu przejęcia przepustowości przez inny podmiot		systemami przesyłowymi innych państw Opłata OZO określa wartość rynkową przepustowości. Celem stosowania OZO jest zapobieganie nadmiernej rezerwacji przepustowości. W przypadku gdy na etapie rezygnacji OZO byłoby zwracane ZUP cel stosowania OZO nie będzie osiągnięty.	
496	19.8.3	19.8.3 Użytkownik Systemu zobowiązany jest do zapłaty na rzecz OSP opłaty OZO za okresy rozliczeniowe objęte produktem z zakresu przepustowości, którego dotyczy rezygnacja Użytkownika Systemu, na podstawie wystawionej przez OSP faktury płatnej w terminie czternastu (14) dni od wystawienia faktury, pod rygorem odrzucenia oświadczenia	Dlaczego opłata będzie pobierana w przypadku rezygnacji? Co jeżeli przepustowość zostanie ponownie wystawiona na aukcji – OSP wówczas będzie pobierał dwa razy OZO.	Wyjaśnienie.	OZO jest opłatą pobieraną przez OSP w zakresie danego procesu aukcyjnego. Alternatywą dla zaproponowanego przez OSP rozwiązania jest pobieranie opłaty OZO z góry bezpośrednio po zakończeniu danej aukcji. Jednocześnie pragniemy wskazać, iż opłata OZO jest wykorzystywana na rozbudowę systemu przesyłowego w celu likwidacji ograniczeń systemowych, na połączeniach systemu przesyłowego z systemami przesyłowymi innych państw	Towarzystwo ObrotuEnergia

		<i>o rezygnacji z przepustowości (mocy umownej).</i>			Opłata OZO określa wartość rynkową przepustowości. Celem stosowania OZO jest zapobieganie nadmiernej rezerwacji przepustowości. W przypadku gdy na etapie rezygnacji OZO byłoby zwracane ZUP cel stosowania OZO nie będzie osiągnięty.	
497	19.8.5	<i>19.8.5 Przepustowość (moc umowna) będącą przedmiotem rezygnacji Użytkownika Sieci jest przydzielana dopiero po dokonaniu przez OSP przydziału całej niezarezerwowanej przepustowości przesyłowej. OSP nie oferuje przepustowości (mocy umownej), z której zrezygnował Użytkownik Sieci zgodnie z pkt. 19.8, w ramach produktów na okres jednej doby gazowej.</i>	Wskazane byłoby wprowadzenie zasady oferowania w pierwszej kolejnej przepustowości, z której zrezygnował Użytkownik Systemu. Taka zasada jest neutralna finansowo dla Operatora i jednocześnie umożliwia Użytkownikowi większą elastyczność prowadzonej działalności, podczas gdy zaproponowane rozwiązanie generuje dla OSP dodatkowe niczym nieuzasadnione przychody.	Wyjaśnienie.	Kolejność oferowania w przypadku rezygnacji z przepustowości wynika wprost z postawień kodeksu NC CMA.	PGNIG S.A.
498	19.8.6	<i>19.8.6 OSP niezwłocznie powiadamia Użytkownika Sieci o ponownym przydzieleniu przepustowości (mocy umownej), która była przedmiotem jego rezygnacji, udostępniając w SWI zmieniony przydział przepustowości (PP) uwzględniający zmiany wynikające z rezygnacji danego Użytkownika Sieci oraz zmieniony</i>	W przypadkach tego typu system SWI powinien każdorazowo generować powiadomienia wysyłane na adres e-mail upoważnionych użytkowników.	Wyjaśnienie	System SWI z chwilą przydziału przepustowości będzie wysyłał powiadomienia e-mail do uprawnionych użytkowników.	PGNIG S.A.

		przydział przepustowości (PP) Użytkownikom Sieci, na rzecz których nastąpił przydział przepustowości (PP).				
499	19.10	<p>19.10 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji</p> <p>19.10.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:</p> <p>19.10.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru: $PNWW = [MOD(NZ - IG)/NZ] * 100\%$ gdzie: MOD wartość bezwzględna NZ dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji IG dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP</p> <p>19.10.1.2 jeśli $PNWW > 10\%$, OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się</p>	Postulujemy usunięcie opłaty jako niezgodnej z NC BAL por. uwaga szczegółowa nr 14	Uwaga nieuwzględniona.	Opłata za niedotrzymanie nominacji nie ma związku z bilansowaniem. Niedotrzymanie nominacji dotyczy różnicy pomiędzy realizacją (wynik alokacji) a nominacją dla danego punktu wyjścia. Opłata za niedotrzymanie nominacji przekraczające 10% jest motywacją do starannego nominowania, które ma na celu przekazywanie do OSP rzetelnych prognozowanych ilości odbieranych z systemu przesyłowego, co jest wykorzystywane do planowania ruchu sieci przesyłowej.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

	<p>według poniższego wzoru: $ONWW = (PNWW - 10\%) * NZ * 0,01 * CRG$ gdzie: PNWW względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia NZ dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji [kWh] CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]</p> <p>19.10.2 W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej (NZ=0), OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru: $ONWW = IG * 0,01 * CRG$ gdzie: IG dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP [kWh] CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]</p> <p>19.10.3 OSP nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie</p>				
--	--	--	--	--	--

		zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSP, w tym z powodu awarii w systemie przesyłowym OSP.				
500	19.10	<p>19.10 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji</p> <p>19.10.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:</p> <p>19.10.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru:</p> $PNWW = [MOD(NZ - IG)/NZ] * 100\%$ <p>gdzie:</p> <p>MOD wartość bezwzględna</p> <p>NZ dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji</p> <p>IG dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP</p> <p>19.10.1.2 jeśli PNWW > 10%, OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się</p>	<p>We propose to remove whole point number 19.10 and additional penalty for inaccurate nomination in the draft TNC. Total imbalance cost resulting from nomination or imbalance volume should instead be settled in the course of the imbalance fee and reference price in order to make the settlement process more simple.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Opłata za niedotrzymanie nominacji nie ma związku z bilansowaniem. Niedotrzymanie nominacji dotyczy różnicy pomiędzy realizacją (wynik alokacji) a nominacją dla danego punktu wyjścia. Opłata za niedotrzymanie nominacji przekraczające 10% jest motywacją do starannego nominowania, które ma na celu przekazywanie do OSP rzetelnych prognozowanych ilości odbieranych z systemu przesyłowego, co jest wykorzystywane do planowania ruchu sieci przesyłowej.</p>	<p>VATTENFALL ENERGY TRADING</p>

	<p>według poniższego wzoru: $ONWW = (PNWW - 10\%) * NZ * 0,01 * CRG$ gdzie: PNWW względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia NZ dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji [kWh] CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]</p> <p>19.10.2 W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została zerowa wartość ilości dobowej (NZ=0), OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru: $ONWW = IG * 0,01 * CRG$ gdzie: IG dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP [kWh] CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]</p> <p>19.10.3 OSP nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie</p>				
--	--	--	--	--	--

		zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSP, w tym z powodu awarii w systemie przesyłowym OSP.				
501	19.10 19.9.3	<p>19.10 Sposób naliczania opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji</p> <p>19.10.1 Opłata za niedotrzymanie dobowych ilości paliwa gazowego określonych w zatwierdzonej nominacji w punkcie wyjścia (ONWW) jest naliczana w następujący sposób:</p> <p>19.10.1.1 względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (PNWW) oblicza się wg wzoru: $PNWW = [MOD(NZ - IG)/NZ] * 100\%$ gdzie: MOD wartość bezwzględna NZ dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji IG dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP</p> <p>19.10.1.2 jeśli $PNWW > 10\%$, OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru: $ONWW = (PNWW - 10\%) * NZ * 0,01 * CRG$ gdzie: PNWW względne niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia NZ dobową ilość paliwa gazowego określona w zatwierdzonej nominacji [kWh] CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]</p> <p>19.10.2 W przypadku, gdy na danym punkcie wyjścia nominowana została</p>	<p>proponujemy usunąć – niezgodność pojedynczej nominacji może nie mieć wpływu na cały system bo niezgodność nominacji dla innego punktu w zbliżonym punkcie sieci ale z odwrotnym znakiem się skompensują. OSP nie podejmie żadnych działań a rozliczy oba ZUP z nietrafionej nominacji. Koszty dodatkowych czynności określone w pkt 19.9.2 poniesione przez OSP powinny znaleźć odzwierciedlenie w cenie rozliczeniowych rynku bilansującego</p>	Wyjaśnienie	<p>Opłata za niedotrzymanie nominacji przekraczające 10% jest motywacją do starannego nominowania, które ma na celu przekazywanie do OSP rzetelnych prognozowanych ilości odbieranych z systemu przesyłowego, co jest wykorzystywane do planowania ruchu sieci przesyłowej.</p>	Towarzystwo Obrotu Energią

		<p>zerowa wartość ilości dobowej (NZ=0), OSP nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia (ONWW), którą oblicza się według poniższego wzoru: $ONWW = IG * 0,01 * CRG$ gdzie: IG dobową ilość paliwa gazowego odbierana przez ZUP [kWh] CRG Cena Referencyjna Gazu [zł/kWh]</p> <p>19.10.3 OSP nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych nominacji w punktach wyjścia jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSP, w tym z powodu awarii w systemie przesyłowym OSP.</p> <p>19.9.3 Jeżeli niezgodność realizacji z nominacją przekracza zakres dopuszczalnej tolerancji określony w pkt. 14.2.27, OSP naliczy dodatkowe opłaty, zgodnie z pkt.</p>				
502	19.11.8	<p>19.11.8 Jeżeli różnica, o której mowa w pkt. 19.11.7, przekroczy 10% dobowej ilości paliwa gazowego określonej w prognozie transportowej dla danego punktu lub grupy punktów, o której mowa w pkt. 3.8.4, od OSD zostanie pobrana opłata obliczona według poniższego wzoru: (...)</p>	<p>Postulujemy usunięcie opłaty jako niezgodnej z NC BAL por. uwaga szczegółowa nr 14</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Opłata za niedotrzymanie nominacji nie ma związku z bilansowaniem. Niedotrzymanie nominacji dotyczy różnicy pomiędzy realizacją (wynik alokacji) a nominacją dla danego punktu wyjścia. Opłata za niedotrzymanie nominacji przekraczające 10% jest motywacją do starannego nominowania, które ma na celu przekazywanie do OSP rzetelnych prognozowanych ilości odbieranych z systemu przesyłowego, co jest</p>	<p>Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu</p>

					wykorzystywane do planowania ruchu sieci przesyłowej.	
503	20.1.3	20.1.3 Elektroniczna wymiana informacji związanych z realizacją zawartych umów przesyłowych jest oparta na standardzie elektronicznej wymiany dokumentów EDIG@S w wersji opisaney na stronie internetowej OSP.	Proponujemy doprecyzowanie zapisu o zdanie: "OSP poinformuje Użytkownika Sytemu o zmianie standardu wymiany dokumentów w terminie nie krótszym niż 180 dni przed dniem wprowadzenia zmiany standardów"	Uwaga uwzględniona.	Informacji o zmianach dotyczy punkt 20.1.4 : Formaty plików zostały szczegółowo opisane na stronie internetowej OSP. Informacje o zmianie wymagań dotyczących przekazywanych plików będą z sześciomiesięcznym wyprzedzeniem umieszczane na stronie internetowej OSP.	TAURON Polska Energia S.A.
504	20.4	20.4 Informacje przekazywane przez OSP.	Postulujemy wyraźne wskazanie, że w przypadku grupy bilansowej informacje OSP przekazywane są również ZUPbg	Wyjaśnienie	ZUP_BG jest jednocześnie ZUP, więc wszystkie zapisy dotyczące informowania ZUP, dotyczą również ZUP_BG, o ile nie zastrzeżono inaczej.	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu
505	20.4.10 0	20.4.10 Z zastrzeżeniem pkt. 18.4.6 OSP przekazuje ZUP drogą elektroniczną przez SWI do dwudziestego czwartego (24) następnego miesiąca Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane dotyczące niezbilansowania ZUP.	Postulujemy wcześniejsze udostępnienia wstępnego raportu handlowego por. uwaga szczegółowa nr 25	Uwaga nieuwzględniona.	Termin w którym jesteśmy w stanie przekazać ostateczne dane rozliczeniowe został skrócony w wersji 24 IRiESP do 26 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. W obecnym projekcie zmian IRiESP, termin ten zostaje skrócony do 24 dnia miesiąca następującego po miesiącu którego rozliczenie dotyczy. Jak widać, OSP zmierza w kierunku skracania czasu niezbędnego do przekazania danych rozliczeniowych. Jednakże ze względu na zmiany IRiESP w	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

					zakresie OSD – w związku z rosnącą liczbą podmiotów wykonujących alokacje, dalsze skrócenie terminu udostępnienia HRP nie jest możliwe na obecnym etapie rozwoju rynku.	
506	20.4.10	20.4.10 Z zastrzeżeniem pkt. 18.4.6 OSP przekazuje ZUP drogą elektroniczną przez SWI do dwudziestego czwartego (24) następnego miesiąca Wstępny Handlowy Raport Przesyłu zawierający dane dotyczące niezbilansowania ZUP.	Liczba dni pomiędzy przekazaniem wstępnego HRP a HRP ostatecznego jest zbyt krótka aby wyłączyć możliwość wystąpienia dnia handlu (25 dzień miesiąca) w dzień wolny od pracy.	Uwaga nieuwzględniona.	W IRiESP zaproponowano realne terminy udostępniania danych w zakresie Wstępnego HRP oraz ostatecznego HRP. Zwracamy uwagę na fakt, że IRiESP podaje terminy maksymalne - „do 24 dnia”, Po uzgodnieniu szczegółów funkcjonowania platformy obsługującej transakcje DIN, zostanie uzgodniony harmonogram transakcji uwzględniający dni robocze. W przypadkach gdy 24, 25 czy 26 dzień miesiąca będzie wypadł w dzień wolny od pracy, terminy udostępnienia Wstępnego HRP, przeprowadzenia transakcji DIN oraz wykonania ostatecznego HRP zostaną odpowiednio dostosowane w taki sposób, aby ostateczny HRP był zawsze udostępniony najpóźniej 26 dnia miesiąca.	PGE Polska Grupa Energetyczna SA
507	20.4.13	20.4.13 OSP udostępnia OSW, Odbiorcy i podmiotowi eksploatującemu instalację przyłączoną w punkcie wejścia dane rozliczeniowe w terminie i zakresie określonym w pkt. 15.10, dane operatywne dla poprzedniej	Pkt 20.4.13 IRiESP dotyczy przekazywania informacji o ilości paliwa dostarczonej do OSD (PWY _{OSD}). Sugeruje się aby w przypadku, gdy dane te mają charakter rozliczeniowy, OSP informował mailowo OSD o ich kompletności. Z uwagi na działanie SWI dane gromadzone w systemie są	Wyjaśnienie	System SWI z chwilą aktualizacji danych operacyjnych / rozliczeniowych będzie wysyłał powiadomienia e-mail do uprawnionych użytkowników.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

		<p><i>doby gazowej do godz. 08:00, szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze cztery godziny doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 10:00 danej doby) do godz. 11:00 w danej dobie gazowej, szacunkowe ilości paliwa gazowego za pierwsze osiem godzin doby gazowej (od godz. 06:00 do godz. 14:00 danej doby) do godz. 15:00 w danej dobie.</i></p>	<p>automatycznie publikowane, co może sugerować, że są to dane końcowe. W praktyce pracownicy OSD muszą indywidualnie dowiadywać się czy opublikowane dane są końcowe czy może są jeszcze gromadzone i za chwilę nastąpi ich aktualizacja.</p> <p>Proponujemy, aby w przypadku publikacji danych operatywnych do danych dołączać godzinę ich aktualizacji przez OSP, chodzi o dane operatywne - grupy punktów. Istnieją przypadki, gdy dane operatywne zostają poddane aktualizacji o czym OSP nie informuje OSD, tym samym alokacja operatywna wysłana przez OSD na bazie pierwotnych danych jest zwracana przez OSP jako błędna.</p> <p>W przypadku, gdy w systemie SWI publikowane są dane operatywne, proponujemy, aby OSP każdorazowo powiadamiał OSD o ich zmianie lub aktualizacji po ostatecznym czasie ich publikacji zgodnie z pkt. 20.4.13 projektu IRiESP.</p>			
508	20.4.6	<p><i>20.4.6 OSP na podstawie informacji uzyskanych zgodnie z pkt. 20.6.5, przekazuje ZUP prognozy w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie dobowych ilości paliwa gazowego</i></p>	<p>Nie doprecyzowano, gdzie będą udostępniane prognozy (czy w SWI?). Przed skrótem PWY_{OSD} zabrakło przyimka "w".</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>ENIGAZ Sp. z o.o.</p>

		<p>odbieranych przez ZUP („prognoza”) PWYOSD.</p> <p>20.4.6.1 OSP udostępnia ZUP prognozę do godz. 13:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy,</p> <p>20.4.6.2 OSP udostępnia pierwszą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 12:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p> <p>20.4.6.3 OSP udostępnia drugą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 20:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p>				
509	20.4.6	<p>20.4.6 OSP na podstawie informacji uzyskanych zgodnie z pkt. 20.6.5, przekazuje ZUP prognozy w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie dobowych ilości paliwa gazowego odbieranych przez ZUP („prognoza”) PWYOSD.</p> <p>20.4.6.1 OSP udostępnia ZUP prognozę do godz. 13:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy,</p> <p>20.4.6.2 OSP udostępnia pierwszą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 12:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p> <p>20.4.6.3 OSP udostępnia drugą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 20:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p>	<p>Nie doprecyzowano, gdzie mają być udostępniane prognozy (na SWI?).</p>	Wyjaśnienie	<p>Docelowo prognozy będą udostępniane w SWI.</p>	ENERGA-OBRÓT SA

510	20.4.6 i 20.4.7	<p>20.4.6 OSP na podstawie informacji uzyskanych zgodnie z pkt. 20.6.5, przekazuje ZUP prognozy w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie dobowych ilości paliwa gazowego odbieranych przez ZUP („prognoza”) PWYOSD.</p> <p>20.4.6.1 OSP udostępnia ZUP prognozę do godz. 13:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy,</p> <p>20.4.6.2 OSP udostępnia pierwszą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 12:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p> <p>20.4.6.3 OSP udostępnia drugą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 20:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p> <p>20.4.7 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 14:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze cztery (4) godziny danej doby gazowej (06:00 – 10:00):</p> <p>20.4.7.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,</p> <p>20.4.7.2 niezbilansowanie w pierwszych czterech godzinach doby gazowej.</p>	<p>Proponuje się zmianę terminów udostępniania informacji ZUP, tj. ich przesunięcie o godzinę później. Rozwiązanie takie pozwoli na analogiczne przesunięcie terminów wykonywania alokacji określonych w pkt 15.7, dzięki czemu zwiększona zostanie dokładność tych alokacji.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.</p>
-----	-----------------------	--	---	----------------------------	--	---

511	20.4.6.1	20.4.6.1 OSP udostępnia ZUP prognozę do godz. 13:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy,	Z uwagi na obecny czas notowań Rynku Dnia Następnego Gazu oraz na fakt, że pierwsze nominacje należy wystąpić do 14:00 wnioskujemy o zmianę wskazanej godziny z 13:00 na godzinę 10:00	Uwaga nieuwzględniona.	Zapisy zgodne z NC BAL.	DUON Marketing and Trading S.A.
512	20.4.6.3	20.4.6.3 OSP udostępnia drugą aktualizację prognozy, w terminie do godz. 20:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.	Wnioskujemy o wykreślenie z uwagi na czas notowań RDNBg, proponujemy wydłużenie terminu w pkt. 20.4.6.2. na godzinę 14:00	Uwaga uwzględniona.	Dokonano zmian w zapisach IRiESP.	DUON Marketing and Trading S.A.
513	20.4.7	20.4.7 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 14:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze cztery (4) godziny danej doby gazowej (06:00 – 10:00): 20.4.7.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, 20.4.7.2 niezbilansowanie w pierwszych czterech godzinach doby gazowej.	Zakres danych otrzymywanych do godziny 14 jest zbyt mały. Proponujemy zmianę godziny z 14:00 na 11:30	Uwaga nieuwzględniona.	Terminy przekazywania informacji zaproponowane przez GAZ-SYSTEM S.A. są zgodne z postanowieniami NC BAL.	DUON Marketing and Trading S.A.
514	20.4.7	20.4.7 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 14:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące	Termin przekazywania danych należy skrócić do godz. 12:00 zgodnie z uwagą do pkt 18.2.4.	Uwaga nieuwzględniona.	Terminy przekazywania informacji zaproponowane przez GAZ-SYSTEM S.A. są zgodne z postanowieniami NC BAL.	PGNIG S.A.

		<p>pierwsze cztery (4) godziny danej doby gazowej (06:00 – 10:00): 20.4.7.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, 20.4.7.2 niezbilansowanie w pierwszych czterech godzinach doby gazowej.</p>				
515	20.4.7	<p>20.4.7 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 14:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze cztery (4) godziny danej doby gazowej (06:00 – 10:00): 20.4.7.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, 20.4.7.2 niezbilansowanie w pierwszych czterech godzinach doby gazowej.</p>	<p>Przekazywanie danych pomiarowych za pierwsze 4 godziny doby gazowej (okres 6:00 do 10:00) do godziny 14:00 nie poprawia sytuacji ZUP w kwestii zarządzania generowaną różnicą bilansową. Publikowanie o tej godzinie pierwszych danych przesyłowych uniemożliwia wykorzystanie obecnie funkcjonującego rynku produktów krótkoterminowych TGE. Według oceny przedstawionej w „Sprawozdaniu dotyczącym planowanych do wprowadzenia przez GAZ-SYSTEM S.A. środków tymczasowych” (pkt. 2.1.4) poziom płynności rynku krótkoterminowego gazu jest określany jako relatywnie niski, co dodatkowo uniemożliwia ograniczenie poziomu niezbilansowania poszczególnych ZUPów. Przekazywanie przez OSP rzetelnej informacji w jak najkrótszym czasie poprawiłoby możliwość efektywnego zarządzania różnicą</p>	Wyjaśnienie	<p>Termin przekazywania informacji wynika z NC BAL i był wielokrotnie konsultowany z uczestnikami rynku na etapie konstruowania zapisów IRIESP, w tym przez ENTSO'g. Płynność rynku zależy od aktywności jego uczestników. Operator nie ma wpływu ani na płynność rynku produktów krótkoterminowych ani na czas jego funkcjonowania.</p>	<p>PGE Polska Grupa Energetyczna SA</p>

			bilansową przez ZUP.			
516	20.4.7.1	<p>20.4.7 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 14:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze cztery (4) godziny danej doby gazowej (06:00 – 10:00):</p> <p>20.4.7.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,</p> <p>20.4.7.2 niezbilansowanie w pierwszych czterech godzinach doby gazowej.</p>	<p>Na końcu zadania wnioskujemy o dodanie zapisu w brzmieniu "Dane operatywne będą udostępniane w granulacji godzinowej."</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Przyjęty przez ustawodawcę unijnego model bilansowania w Unii Europejskiej przewiduje bilansowanie dobowe. Przyjęty przez OSP zakres i terminy przekazywania danych są zgodne z NCBAL.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>
517	20.4.8	<p>20.4.8 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 18:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze osiem (8) godzin danej doby gazowej (06:00 – 14:00):</p> <p>20.4.8.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,</p> <p>20.4.8.2 niezbilansowanie w pierwszych ośmiu (8) godzinach doby gazowej.</p>	<p>Proponujemy zmianę godziny z 18:00 na 15:30</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Proponowany termin został wypracowany w ramach szeregu warsztatów z uczestnikami rynku.</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

518	20.4.8	20.4.8 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 18:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze osiem (8) godzin danej doby gazowej (06:00 – 14:00): 20.4.8.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, 20.4.8.2 niezbilansowanie w pierwszych ośmiu (8) godzinach doby gazowej.	Termin przekazywania danych należy skrócić do godz. 16:00 zgodnie z uwagą do pkt 18.2.5.	Uwaga nieuwzględniona.	Proponowany termin został wypracowany w ramach szeregu warsztatów z uczestnikami rynku.	PGNiG S.A.
519	20.4.8.1	20.4.8 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 18:00 danej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) obejmujące pierwsze osiem (8) godzin danej doby gazowej (06:00 – 14:00): 20.4.8.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, 20.4.8.2 niezbilansowanie w pierwszych ośmiu (8) godzinach doby gazowej.	Na końcu zadania wnioskujemy o dodanie zapisu w brzmieniu "Dane operatywne będą udostępniane w granulacji godzinowej."	Uwaga nieuwzględniona.	Przyjęty przez ustawodawcę unijnego model bilansowania w Unii Europejskiej przewiduje bilansowanie dobowe. Przyjęty przez OSP zakres i terminy przekazywania danych są zgodne z NCBAL.	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
520	20.4.9	20.4.9 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 12:00 następnej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) dotyczące	Wnioskujemy, aby dane były udostępnione do godziny 10:00, ponieważ zgodnie z naszą propozycją dane potrzebne do obliczeń OSP będzie posiadał do 9:00	Uwaga nieuwzględniona.	OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za dobę gazową D-1 w ciągu 2 godzin – czyli do godz. 8:00 doby D. W dalszej kolejności odbiorcy i OSD	DUON Marketing and Trading S.A.

		<p>poprzedniej doby gazowej: 20.4.9.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, 20.4.9.2 niezbilansowanie dobowe.</p>			<p>muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Na ten proces przewidziano 2 godziny.</p> <p>Następnie OSP wykonuje raporty z alokacjami i niezbilansowaniem poszczególnych ZUP – tutaj również niezbędny czas na wykonanie tego procesu to 2 godziny.</p> <p>Nie widzimy możliwości skrócenia całego procesu. Mogłoby się to wiązać z pogorszeniem jakości udostępnianych danych.</p>	
521	20.4.9	<p>20.4.9 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 12:00 następnego dnia gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) dotyczące poprzedniej doby gazowej: 20.4.9.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia, 20.4.9.2 niezbilansowanie dobowe.</p>	<p>Wnioskujemy o przekazywanie danych operatywnych po zakończeniu doby gazowej do godziny 10:00 dla wszystkich punktów wejścia i punktów wyjścia. Dane te powinny zawierać również informacje o ilościach przypisanych do dostawców ZUP oraz do kontrahentów ZUP.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>OSP jest w stanie udostępnić dane operatywne pomiarowe za dobę gazową D-1 w ciągu 2 godzin – czyli do godz. 8:00 doby D.</p> <p>W dalszej kolejności odbiorcy i OSD muszą wykonać alokacje, które są niezbędne do określenia przez OSP niezbilansowania. Na ten proces przewidziano 2 godziny.</p> <p>Następnie OSP wykonuje raporty z alokacjami i niezbilansowaniem poszczególnych ZUP – tutaj również niezbędny czas na wykonanie tego procesu to 2 godziny.</p> <p>Nie widzimy możliwości skrócenia całego procesu. Mogłoby się to wiązać z pogorszeniem jakości udostępnianych</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

					danych.	
522	20.4.9.1	<p>20.4.9 OSP udostępnia ZUP, drogą elektroniczną przez SWI do godz. 12:00 następnej doby gazowej następujące dane operatywne (szacunkowe) dotyczące poprzedniej doby gazowej:</p> <p>20.4.9.1 ilości przekazanego i odebranego paliwa gazowego w poszczególnych punktach wejścia i wyjścia,</p> <p>20.4.9.2 niezbilansowanie dobowe.</p>	<p>Na końcu zadania wnioskujemy o dodanie zapisu w brzmieniu "Dane operatywne będą udostępniane w granulacji godzinowej."</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona.</p>	<p>Przyjęty przez ustawodawcę unijnego model bilansowania w Unii Europejskiej przewiduje bilansowanie dobowe. Przyjęty przez OSP zakres i terminy przekazywania danych są zgodne z NCBAL.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.</p>
523	20.6.5	<p>20.6.5 Prognozy dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości dobowych paliwa gazowego odbieranych przez ZUP w dobie gazowej bieżącej i następnej.</p> <p>20.6.5.1 OSD zobowiązany jest do przedstawiania OSP prognoz zużycia w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez ZUP w danej dobie gazowej („prognoza”).</p> <p>20.6.5.2 OSD do godz. 12:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy, przekazuje OSP prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP odbierających paliwo do PWYOSD.</p> <p>20.6.5.3 OSD dokonuje pierwszej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 11:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p> <p>20.6.5.4 OSD dokonuje drugiej aktualizacji</p>	<p>W punkcie dotyczącym prognoz dla poborów mierzonych rzadziej niż codziennie nie wskazano podmiotu odpowiedzialnego za prognozowanie, który powinien zostać wskazany zgodnie z Kodeksem Bilansowania. Czy wobec tego można domniemywać, że takim podmiotem będzie OSP? Czy przewiduje się wprowadzenie mechanizmu zachęcającego do przedstawiania precyzyjnej prognozy dotyczącej mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez użytkownika sieci, który mógłby z jednej strony zwiększyć dokładność tych danych, a z drugiej umożliwić pozyskanie środków finansowych dla podmiotów zaangażowanych w ten proces, poprzez możliwość uzyskiwania płatności (z górnym pułapem) w</p>	<p>Wyjaśnienie</p>	<p>Zgodnie z zapisami pkt. 20.6.5, prognozy dla poborów mierzonych rzadziej niż codziennie będą wykonywane przez OSD.</p>	<p>ENIGAZ Sp. z o.o.</p>

		<p>przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 19:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p> <p>20.6.5.5 OSD przekazuje prognozy w formacie wskazanym przez OSP.</p> <p>Informacja o formacie danych w zakresie przekazywania prognoz OSP publikuje na swojej stronie internetowej.</p>	<p>przypadku wyników lepszych od założonych i opłat sankcyjnych uiszczanych w przypadku wyników gorszych od założonych (Kodeks Bilansowania art. 39 ust. 4)</p>			
524	20.6.5	<p>20.6.5 Prognozy dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości dobowych paliwa gazowego odbieranych przez ZUP w dobie gazowej bieżącej i następnnej.</p> <p>20.6.5.1 OSD zobowiązany jest do przedstawiania OSP prognoz zużycia w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez ZUP w danej dobie gazowej („prognoza”).</p> <p>20.6.5.2 OSD do godz. 12:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy, przekazuje OSP prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP odbierających paliwo do PWYOSD.</p> <p>20.6.5.3 OSD dokonuje pierwszej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 11:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p> <p>20.6.5.4 OSD dokonuje drugiej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 19:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.</p> <p>20.6.5.5 OSD przekazuje prognozy w formacie wskazanym przez OSP.</p> <p>Informacja o formacie danych w zakresie przekazywania prognoz OSP publikuje na</p>	<p>W przypadku prognoz dla poborów mierzonych rzadziej niż codziennie nie wskazano podmiotu odpowiedzialnego za prognozowanie, który powinien zostać wskazany zgodnie z Rozporządzeniem Komisji (UE) NR 312/2014.</p> <p>Czy wobec tego można przypuszczać, że będzie nim OSP?</p> <p>Powinien zostać wprowadzony mechanizm zachęcający do przedstawiania precyzyjnej prognozy dla tego typu poborów.</p>	Wyjaśnienie	Zgodnie z zapisami pkt. 20.6.5, prognozy dla poborów mierzonych rzadziej niż codziennie będą wykonywane przez OSD.	ENERGA-OBRÓT SA

		swojej stronie internetowej.				
525	20.6.5 .2	20.6.5.2 OSD do godz. 12:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy, przekazuje OSP prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP odbierających paliwo do PWYOSD.	Z uwagi na czas notowań RDNg wnioskujemy o zmianę godziny z 12:00 na 9:00	Wyjaśnienie.	Zgodnie z uwagami uczestników rynku terminy zostały dostosowane do technicznych możliwości wykonywania prognoz przez podmioty do tego zobligowane.	DUON Marketing and Trading S.A.
526	20.6.5 .3	20.6.5.3 OSD dokonuje pierwszej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 11:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.	Wnioskujemy o zmianę z godziny 11:00 na godzinę 8:00	Wyjaśnienie.	Zgodnie z uwagami uczestników rynku terminy zostały dostosowane do technicznych możliwości wykonywania prognoz przez podmioty do tego zobligowane.	DUON Marketing and Trading S.A.
527	20.6.5 .4	20.6.5 Prognozy dotyczące mierzonych rzadziej niż codziennie ilości dobowych paliwa gazowego odbieranych przez ZUP w dobie gazowej bieżącej i następnej. 20.6.5.1 OSD zobowiązany jest do przedstawiania OSP prognoz zużycia w zakresie mierzonych rzadziej niż codziennie ilości odbieranych przez ZUP w danej dobie gazowej („prognoza”). 20.6.5.2 OSD do godz. 12:00 w dobie poprzedzającej dobę gazową, której prognoza dotyczy, przekazuje OSP prognozę z podziałem na poszczególnych ZUP odbierających paliwo do PWYOSD. 20.6.5.3 OSD dokonuje pierwszej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 11:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.	Proponuje się przesunięcie terminu drugiej aktualizacji prognozy na godz. 16.00 - w okresie pomiędzy godz. 16.00 a godz. 19.00 OSD nie uzyska bowiem żadnych nowych danych, które mogłyby wpłynąć na wartość aktualizacji prognozy.	Uwaga nieuwzględniona.	Proponowany termin został wypracowany w ramach szeregu warsztatów z uczestnikami rynku.	Polska Spółka Gazownictwa Sp. z o.o.

		20.6.5.4 OSD dokonuje drugiej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 19:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy. 20.6.5.5 OSD przekazuje prognozy w formacie wskazanym przez OSP. Informacja o formacie danych w zakresie przekazywania prognoz OSP publikuje na swojej stronie internetowej.				
528	20.6.5.4	20.6.5.4 OSD dokonuje drugiej aktualizacji przedstawionej prognozy, w terminie do godz. 19:00 w trakcie trwania doby gazowej, której prognoza dotyczy.	Wnioskujemy o zmianę z godziny 19:00 na godzinę 13:00, z uwagi na czas notowań RDNBg	Uwaga nieuwzględniona.	Proponowany termin został wypracowany w ramach szeregu warsztatów z uczestnikami rynku.	DUON Marketing and Trading S.A.
529	20.13.7	(z wersji 024) 20.13.7 Użytkownik Sieci może wycofać oświadczenie o rezygnacji, o którym mowa w pkt. 20.19.1, nie później niż dwa (2) dni robocze przed terminem, od którego Użytkownik Sieci zamierza zrezygnować z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) i zdolności, o ile nie rozpoczęła się procedura przydziału tej przepustowości i zdolności.	Nie jest zrozumiałe odebranie Użytkownikowi Sieci po 1.03.2016r. możliwości wycofania oświadczenia o rezygnacji, o którym mowa w pkt. 19.8.1.	Wyjaśnienie.	Po 1 marca 2016r. procedura rezygnacji będzie odbywała się poprzez odpowiednią platformę. Wycofanie oświadczenia o rezygnacji będzie możliwe do czasu publikacji informacji o aukcji, w której oferowana będzie przepustowość podlegająca rezygnacji.	PGNIG S.A.

530	20.17.6	<p>(z wersji 024) 20.17.619.12.6 W przypadku, o którym mowa w pkt. 19.12.1.2 oraz gdy środki, którymi dysponuje OSP, nie są wystarczające dla utrzymania stabilnej pracy systemu przesyłowego, OSP uruchamia procedury opisane w pkt. 21.2 oraz w pkt. 21.4.</p>	why is this possibility deleted ?	Wyjaśnienie.	Po 1 marca 2016r. procedura rezygnacji będzie odbywała się poprzez odpowiednią platformę. Wycofanie oświadczenia o rezygnacji będzie możliwe do czasu publikacji informacji o aukcji, w której oferowana będzie przepustowość podlegająca rezygnacji.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria
531	21.1.6	21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.	<p>Na podstawie jakich przepisów prawnych OSP nadaje sobie uprawnienia do zawieszania funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej (działając w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu)? Czy OSP będzie pokrywać koszty jakie poniosą użytkownicy systemu z tytułu zawieszenia działalności Giełdy Gazu? Jakie sytuacje awaryjne mogą spowodować podjęcie takich drastycznych działań przez OSP? Działalność giełd zazwyczaj zwiększa bezpieczeństwo dostaw gazu, dlatego niezrozumiałe jest, dlaczego sytuacja awaryjna mogłaby być argumentem do zawieszenia działalności giełdy.</p>	Uwaga uwzględniona.	Doprecyzowano zapisy IRIESP. Pragniemy wskazać, iż decyzja o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego będzie podejmowana wraz z Giełdą Gazu oraz Ministerstwem Gospodarki,	ENIGAZ Sp. z o.o.

532	21.1.6	21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.	<p>Działalność giełd jest bodźcem do zwiększenia bezpieczeństwa dostaw gazu.</p> <p>Na podstawie jakich przepisów prawnych OSP nadaje sobie uprawnienia do zawieszania funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu w przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej?</p> <p>O jakie sytuacje awaryjne chodzi?</p> <p>Czy wobec powyższego OSP będzie pokrywać koszty jakie poniosą użytkownicy systemu z tytułu zawieszenia działalności Giełdy Gazu?</p>	Uwaga uwzględniona.	Doprecyzowano zapisy IRIESP. Pragniemy wskazać, iż decyzja o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego będzie podejmowana wraz z Giełdą Gazu oraz Ministerstwem Gospodarki,	ENERGA-OBRÓT SA
533	21.1.6	21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.	<p>Wprowadzenie możliwości zawieszenia funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu w naszej ocenie jest sprzeczne z przepisami Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) nr 994/2010 z dnia 20 października 2010 roku, które mówi o pierwszeństwie wykorzystania środków rynkowych.</p> <p>Czynnikiem wpływającym na ilość gazu ziemnego zużywanego w czasie trwania sytuacji kryzysowej przez odbiorców powinna być rynkowa gra popytu i podaży, gdzie cena surowca na rynku spot w naturalny sposób wpływa na zapotrzebowanie przedsiębiorstw.</p> <p>Ponadto zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 19 września 2007 roku w sprawie sposobu i trybu wprowadzania ograniczeń w poborze</p>	Wyjaśnienie.	Możliwość zawieszenia funkcjonowania punktu wirtualnego będzie rozważane tylko w sytuacji gdy dostępne środki rynkowe i nierynkowe będą niewystarczające dla zachowania bezpieczeństwa i integralności systemu przesyłowego. Pragniemy wskazać, iż decyzja o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego będzie podejmowana wraz z Giełdą Gazu oraz Ministerstwem Gospodarki	CEZ Trade Polska Sp. z o.o.

			<p>gazu ziemnego (DZ.U. 2007, Nr 178, poz. 1252) nie ma mowy o ograniczeniu punktu wirtualnego Giełda Gazu. Rozporządzenie mówi o ograniczeniu odbiorców, którzy spełniają wskazane w rozporządzeniu kryteria. W naszej ocenie paliwo gazowe kupowane przez przedsiębiorstwa obrotu na Giełdzie Gazu, w celu jego dalszej odsprzedaży nie jest przeznaczone wyłączenie do tychże podmiotów, ale również do pomiotów o których mowa w § 2. 2.</p> <p>Jeżeli zapis miałby być utrzymany, to prosimy o rozszerzenie go o propozycję rekompensat dla uczestników rynku, którzy w oparciu o zakupy paliwa gazowego na punkcie wirtualnym Giełda Gazu dostarczają paliwo do odbiorców, z którymi mają zawarte umowy sprzedaży.</p>			
534	21.1.6	<p>21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.</p>	<p>Wnioskujemy o wskazanie jakie sytuacje awaryjne mogą doprowadzić do zawieszenia funkcjonowania wirtualnego punktu giełda gazu. Dodatkowo prosimy o przedstawienie informacji czy kontrakty terminowe będą realizowane, które były uprzednio zawarte, zgłoszone na czas trwania kontraktu. Jeżeli nie? To proszę o informację dotyczącą rekompensaty tej sytuacji dla ZUP</p>	Wyjaśnienie	<p>Możliwość zawieszenia funkcjonowania punktu wirtualnego będzie rozważane tylko w sytuacji gdy dostępne środki rynkowe i nierynkowe będą niewystarczające dla zachowania bezpieczeństwa i integralności systemu przesyłowego. Pragniemy wskazać, iż decyzja o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego będzie podejmowana wraz z Giełdą Gazu oraz Ministerstwem Gospodarki</p>	<p>DUON Marketing and Trading S.A.</p>

535	21.1.6	21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.	Wnioskujemy o usunięcie zapisu. Brak jest delegacji ustawowej dla takich działań. Nie jest jasne kto poniesie koszty niewywiązania się ZUP z obowiązków wynikających z zawartych umów kompleksowych, w sytuacji kiedy ZUP ten zaopatruje się w paliwo gazowe wyłącznie na Giełdzie Gazu? W przypadku utrzymania zapisu wnioskujemy o wprowadzenie zapisu regulującego zawieszenie naliczania kosztów za niezbilansowanie.	Wyjaśnienie	Możliwość zawieszenia funkcjonowania punktu wirtualnego będzie rozważane tylko w sytuacji gdy dostępne środki rynkowe i nierynkowe będą niewystarczające dla zachowania bezpieczeństwa i integralności systemu przesyłowego. Pragniemy wskazać, iż decyzja o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego będzie podejmowana wraz z Giełdą Gazu oraz Ministerstwem Gospodarki	PGNiG S.A.
536	21.1.6	21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.	Wnioskujemy o usunięcie zapisu. Zwracamy przy tym uwagę, że TGE dla niektórych ZUP jest głównym miejscem zakupu paliwa gazowego, w związku z tym w sytuacji zawieszenia funkcjonowania obrotu na giełdzie, przedsiębiorstwa energetyczne świadczące kompleksową usługę sprzedaży paliw gazowych zostaną pozbawione możliwości dostaw do swoich odbiorców, w szczególności odbiorców końcowych będących konsumentami.	Wyjaśnienie	Możliwość zawieszenia funkcjonowania punktu wirtualnego będzie rozważane tylko w sytuacji gdy dostępne środki rynkowe i nierynkowe będą niewystarczające dla zachowania bezpieczeństwa i integralności systemu przesyłowego. Pragniemy wskazać, iż decyzja o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego będzie podejmowana wraz z Giełdą Gazu oraz Ministerstwem Gospodarki	PGNiG Obrót Detaliczny Sp. z o.o.
537	21.1.6	21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu	Zawieszenie funkcjonowania punktu wirtualnego Giełdy Gazu jest całkowicie nieuzasadnione i prowadzi do dyskryminacji obrotu giełdowego. Zawieszenie nie spowoduje fizycznego zwiększenia ilości paliwa gazowego w systemie, stąd nie wiadomo z jakich przyczyn miałyby to wpłynąć	Wyjaśnienie	Możliwość zawieszenia funkcjonowania punktu wirtualnego będzie rozważane tylko w sytuacji gdy dostępne środki rynkowe i nierynkowe będą niewystarczające dla zachowania bezpieczeństwa i integralności systemu przesyłowego. Pragniemy wskazać, iż decyzja o zawieszeniu funkcjonowania	Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu

		<p>wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.</p>	<p>pozytywnie na bezpieczeństwo dostaw. Nie wiadomo jak w przypadku zawieszenia punktu traktować wynikające stąd niezbilansowanie odbiorcy zaopatrującego się na giełdzie - może to powodować wprowadzania przerw w dostawach nie ze względu na wprowadzone ograniczenia dostaw, ale ze względu na "niezbilansowanie" odbiorcy który nie jest w stanie odebrać zakontraktowanego na giełdzie paliwa.</p> <p>Trudno znaleźć uzasadnienie dlaczego w sytuacji awaryjnej odbiorca, który zawarł kontrakt forward na giełdzie gazu nie mógł go otrzymać, zaś odbiorca zawierający ten sam kontrakt na rynku OTC nie podlegałby ograniczeniom.</p> <p>Postulujemy usunięcie punktu.</p>		<p>punktu wirtualnego będzie podejmowana wraz z Giełdą Gazu oraz Ministerstwem Gospodarki</p>	
538	21.1.6	<p>21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.</p>	<p>W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz, odpowiednio, Giełdą Gazu lub GIR Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu lub GIR Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano odpowiednich zmian w zapisach IRiESP</p>	<p>Krajowy Depozyt Papierów Wartościowych S.A.</p>

539	21.1.6	21.1.6 W przypadku wystąpienia sytuacji awaryjnej, OSP w porozumieniu z ministrem właściwym do spraw gospodarki oraz Giełdą Gazu podejmuje decyzję o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego Giełda Gazu na czas wystąpienia sytuacji awaryjnej.	Czym podyktowane jest wprowadzenie tego zapisu?	Wyjaśnienie	Możliwość zawieszenia funkcjonowania punktu wirtualnego będzie rozważane tylko w sytuacji gdy dostępne środki rynkowe i nierynkowe będą niewystarczające dla zachowania bezpieczeństwa i integralności systemu przesyłowego. Pragniemy wskazać, iż decyzja o zawieszeniu funkcjonowania punktu wirtualnego będzie podejmowana wraz z Giełdą Gazu oraz Ministerstwem Gospodarki	Towarzystwo Obrotu Energią
540	22	22 PRZEPISY PRZEJŚCIOWE, DOSTOSOWUJĄCE I KOŃCOWE	Zaproponowany sposób zmian i redakcji przepisów przejściowych wprowadza dodatkowy chaos, w tym w zakresie "odpowiedniego dostosowania numeracji". Prostsza metodą, jak się wydaje, byłoby zwyczajowe wprowadzenie przepisów (później uchylanych) do tekstu IRiESP i wprowadzenie przepisów uchylających obowiązujące takich postanowień w przepisach końcowych.	Wyjaśnienie.	Przyjęty przez GAZ-SYSTEM model wprowadzania przepisów przejściowych pozwala zachować spójność dokumentu po okresie obowiązywania przepisów przejściowych. Dzięki takiemu zabiegowi nie jest konieczne wprowadzanie tekstu jednolitego instrukcji.	PGNIG S.A.
541	22.1.6	22.1.6 w przypadku rezygnacji z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) zgodnie z pkt. 19.8 dla przepustowości (mocy umownej) udostępnianej na zasadach powiązanych, OSP wspólnie z OSW podejmą próbę przydzielenia wolnej przepustowości na zasadach powiązanych. W przypadku, jeśli	I understand that in any case a surrendered capacity will always be set out in auction on a bundled basis ?	Wyjaśnienie.	Tak, jeżeli została sprzedana na zasadach powiązanych.	GDF SUEZ Natural Gas Sales and Purchase Hungaria

		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 OSP samodzielnie udostępni uwolnioną przepustowość w ramach produktów o krótszym okresie trwania.				
542	22.3	22.3 Przydział przepustowości dla umów regazyfikacji zawartych przez OIR w ramach procedury open season następuje na podstawie umowy o świadczenie usług regazyfikacji na zasadach określonych w pkt. 7.1.13 na okres świadczenia usługi regazyfikacji, w ciągu 14 (czternastu) dni od wejścia w życie IRiESP.	Punkt w brzmieniu zaproponowanym przez OSP jest niemożliwy do zastosowania z uwagi na nieznaną datę uruchomienia Terminalu. Niezależnie od powyższego, zgodnie z uwagą do pkt. 7.1.13 Użytkownik Systemu powinien rezerwować wyłącznie PZ.	Wyjaśnienie.	Termin uruchomienia Terminalu nie ma znaczenia dla zapisów punktu.	PGNIG S.A.
543	22.5	22.5 Opłata, o której mowa w pkt. 18.5 w roku gazowym 2015/2016 rozliczana jest w cyklu rocznym.	Opłata za niezbilansowanie generowana pomiędzy uczestnikami, a OSP rozliczana jest w każdym miesiącu w związku z czym wnioskujemy o usunięcie punktu 22.5. i pozostanie przy rozliczaniu za ONB w cyklu miesięcznym zgodnie z punktem 18.5.4. IRiESPv25	Wyjaśnienie	Zgodnie z art. 30 ust. 2 sposób określania stawki SNF jest zatwierdzany i publikowany przez Prezesa URE. Szczegóły dotyczące opłaty zostaną potwierdzone w dokumencie określającym mechanizm wyznaczania opłaty związanej z neutralnością	PGE Polska Grupa Energetyczna SA

					bilansowania - dokument ten będzie zatwierdzony przez Prezesa URE.	
544	22.14	<p>22.14 Do dnia 1 marca 2016r. pkt. 7.8 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„7.8 Zawarcie przydziału przepustowości (PP).</p> <p>7.8.1 Zawarcie przydziału przepustowości (PP) drogą elektroniczną następuje w przypadku zmiany sprzedawcy albo przydziału przepustowości w trybie aukcji.</p> <p>7.8.1.1 Jeżeli zawarcie przydziału przepustowości (PP) następuje w przypadku zmiany sprzedawcy, z chwilą udostępnienia w SWI przydziału przepustowości (PP) uwzględniającego zmiany wynikające z procedury, o której mowa w pkt. 11.1.7, przyjmuje się, iż OSP oraz Użytkownik Systemu dokonali wiążącej zmiany przydziału przepustowości (PP) w zakresie wskazanym przez OSP. Informację uważa się za doręczoną z chwilą udostępnienia dokumentów w formie elektronicznej w SWI w taki sposób, że Użytkownik Systemu mógł się z</p>	<p>We wprowadzonym postanowieniu pkt 7.8.2 brakuje orzeczenia.</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>PGNIG S.A.</p>

	<p>nimi zapoznać. Postanowień pkt. 7.8.2 nie stosuje się.</p> <p>7.8.1.2 Zawarcie przydziału przepustowości (PP) określającego przepustowość (moc umowną) nabytą w trybie aukcji, następuje z chwilą udostępnienia dokumentu w formie elektronicznej w SWI w taki sposób, że Użytkownik Systemu mógł się z nim zapoznać.</p> <p>Postanowień pkt. 7.8.2, nie stosuje się.</p> <p>7.8.2 Zawarcie przydziału przepustowości (PP) na podstawie wniosku Użytkownika Systemu, zgodnie z postanowieniami pkt. 7.6.</p> <p>7.8.2.1 Użytkownik Systemu, któremu została przydzielona przepustowość (moc umowną), zostanie o tym poinformowany w formie pisemnej oraz elektronicznych skanów dokumentów. Informację uważa się za doręczoną z chwilą przekazania dokumentów w formie elektronicznej.</p> <p>7.8.2.2 Przekazując informacje o przydziale przepustowości (PP), OSP informuje o wysokości zabezpieczenia finansowego oraz</p>				
--	---	--	--	--	--

		<p>przekazuje projekt przydziału przepustowości (PP).</p> <p>7.8.2.3 Użytkownik Systemu w terminie 14 dni od dnia otrzymania informacji o przydziale przepustowości (PP) przedkłada OSP jednostronnie podpisany przydział przepustowości (PP). Jeżeli w przesłanym przez OSP przydziale przepustowości (PP) wystąpią oczywiste błędy, Strony w terminie (trzech) 3 dni roboczych ustalą w formie elektronicznej poprawną treść dokumentu."</p>				
545	22.18	<p>22.18 Do dnia 1 marca 2016r. pkt. 19.8 otrzymuje następujące brzmienie:</p> <p>„19.8 Rezygnacja z przydzielonej przepustowości (mocy umownej).</p> <p>19.8.1 W przypadku rezygnacji przez Użytkownika Sieci z przydzielonej przepustowości (mocy umownej), Użytkownik Sieci przedkłada do OSP na formularzu opublikowanym na stronie internetowej OSP, oświadczenie o rezygnacji zawierające następujące informacje:</p> <p>19.8.1.1 nazwę i kod Użytkownika</p>	<p>Postulujemy wprowadzenie odrębnych rozwiązań dla rezygnacji z przepustowości poza punktami międzysystemowymi oraz w odniesieniu do zdolności przerywanych por. uwaga szczegółowa nr 33</p>	<p>Uwaga uwzględniona.</p>	<p>Dokonano zmian w zapisach IRiESP.</p>	<p>Forum Odbiorców w Energii Elektrycznej i Gazu</p>

	<p><i>Sieci,</i></p> <p><i>19.8.1.2 nazwę i kod punktów wejścia lub wyjścia, których dotyczy oświadczenie,</i></p> <p><i>19.8.1.3 ilość przepustowości (mocy umownej) i zdolności, z której rezygnuje Użytkownik Sieci,</i></p> <p><i>19.8.1.4 produkt oraz termin, od którego Użytkownik Sieci rezygnuje z przydziału przepustowości (mocy umownej) i zdolności.</i></p> <p><i>19.8.2 Oświadczenie powinno spełniać następujące warunki:</i></p> <p><i>19.8.2.1 Użytkownikowi Sieci, zgodnie z umową przesyłową oraz przydziałem przepustowości (PP), musi przysługiwać przepustowość (moc umowną) w określonych w oświadczeniu fizycznych punktach wejścia lub wyjścia,</i></p> <p><i>19.8.2.2 okres, w którym oferowana jest przepustowość (moc umowną) powinien obejmować pełne miesiące gazowe,</i></p> <p><i>19.8.2.3 termin, od którego jest oferowana przepustowość (moc umowną) powinien przypadać na pierwszy dzień miesiąca gazowego.</i></p> <p><i>19.8.3 Formularz oświadczenia</i></p>				
--	--	--	--	--	--

	<p>zgodny ze wzorem umieszczonym na stronie internetowej OSP powinien zostać dostarczony do OSP w formie elektronicznej na adres rynek.wtorny@gaz-system.pl oraz w formie pisemnej do siedziby OSP, nie później niż czternaście (14) dni przed terminem, od którego Użytkownik Sieci zamierza zrezygnować z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) i zdolności.</p> <p>19.8.4 Użytkownik Sieci zachowuje swoje prawa i obowiązki na mocy przydziału przepustowości (PP), dopóki przepustowość (moc umowna), której dotyczy rezygnacja Użytkownika Sieci, nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP w ramach procedur, o których mowa w pkt. 7 innemu Użytkownikowi Sieci, i w zakresie, w jakim nie zostanie ponownie przydzielona przez OSP.</p> <p>Udostępnienie przepustowości (mocy umownej), której dotyczy rezygnacja następuje według kolejności zgłoszenia przez Użytkownika Sieci kompletnych oświadczeń o rezygnacji.</p> <p>19.8.5 Przepustowość (moc</p>				
--	--	--	--	--	--

	<p>umowna) będącą przedmiotem rezygnacji Użytkownika Sieci jest przydzielana dopiero po dokonaniu przez OSP przydziału całej niezarezerwowanej przepustowości przesyłowej. OSP nie oferuje przepustowości (mocy umownej), z której zrezygnował Użytkownik Sieci zgodnie z pkt. 19.8, w ramach produktów na okres jednej doby gazowej.</p> <p>19.8.6 Użytkownik Sieci może wycofać oświadczenie o rezygnacji, o którym mowa w pkt. 19.8.1, nie później niż dwa (2) dni robocze przed terminem, od którego Użytkownik Sieci zamierza zrezygnować z przydzielonej przepustowości (mocy umownej) i zdolności, o ile nie rozpoczęła się procedura przydziału tej przepustowości i zdolności.</p> <p>19.8.7 OSP niezwłocznie powiadamia Użytkownika Sieci o ponownym przydzieleniu przepustowości (mocy umownej), która była przedmiotem jego rezygnacji, przesyłając jednocześnie projekt zmiany przydziału przepustowości (PP) uwzględniającego zmiany</p>				
--	--	--	--	--	--

	<p>wynikające z rezygnacji Użytkownika Sieci i przydziału przepustowości (PP) innym Użytkownikom Sieci.</p> <p>19.8.8 Użytkownik Sieci w terminie pięciu (5) dni roboczych, przekaże OSP jednostronnie podpisaną zmianę przydziału przepustowości (PP).</p> <p>19.8.9 W przypadku ponownego dokonania przez OSP przydziału przepustowości (mocy umownej), o której mowa w pkt. 19.8.7 Użytkownik Sieci, który zrezygnował z przepustowości (mocy umownej) uiszcza opłaty z tytułu usług przesyłowych za przepustowość (moc umowną) nieobjętą ponownym przydziałem przepustowości innemu Użytkownikowi Sieci, na zasadach odpowiadających pierwotnie nabytemu produktowi."</p>				
--	---	--	--	--	--