

Uwagi szczegółowe do IRIESP v.30

Nr	Nr punktu IRIESP	Treść punktu IRIESP	Tekst uwagi*	Uwzględniona/ Nieuwzględniona /Wyjaśnienie	Komentarz GAZ-SYSTEM	Nazwa podmiotu zgłaszającego
1	1.1 Definicje i jednostki: biometan	biometan - Gaz uzyskany z biogazu, biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, przesyłany siecią przesyłową i spełniający wymagania określone w niniejszej IRIESP.	<p>Definicja biometanu w IRIESP powinna zapewnić spójność z obowiązującym pojęciem biometanu zgodnie z art. 2 pkt 3c ustawa o odnawialnych źródłach energii (dalej: OZE) z dnia 20.02.2015 r. Biometan jest wprowadzany do sieci gazowej lub transportowany w postaci sprężonej (BioCNG) albo skroplonej (BioLNG) środkami transportu innymi niż sieci gazowe, lub wykorzystywany do tankownia pojazdów silnikowych bez konieczności jego transportu. Jako doprecyzowanie pojęcia w IRIESP można traktować "Instalacja przetadunku paliw gazowych", która odnosi się do dostarczenia biometanu za pomocą innych środków transportu, tj. niż sieci gazowe.</p> <p>biometan - Gaz uzyskany z biogazu, biogazu rolniczego lub wodoru odnawialnego, poddanych procesowi oczyszczenia, wprowadzany do sieci gazowej lub transportowany w postaci sprężonej albo skroplonej środkami transportu innymi niż sieci gazowe, lub wykorzystany do tankowania pojazdów silnikowych bez konieczności jego transportu oraz spełniający wymagania jakościowe określone w niniejszej IRIESP.</p>	nieuwzględniona	Zakres definicji wynika z zastosowania w IRIESP i nie jest sprzeczny z regulacjami - analogicznie została dopasowana definicja paliwa gazowego w IRIESP.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
2	1.1 Definicje i jednostki: certyfikat	Certyfikat - Dokument wydany przez jednostkę certyfikującą uprawniający podmiot certyfikowany do stosowania uznanego systemu certyfikacji zgodnie z daną ścieżką certyfikacji w rozumieniu ustawy o biokomponentach.	<p>Doprecyzowanie pojęcia certyfikat o "akredytowaną jednostkę certyfikującą", która jest uprawniona do wydawania certyfikatów. Doprecyzowanie służy zapewnieniu transparentności i niezależności wydawania tego rodzaju dokumentu dla podmiotów certyfikowanych w Polsce i w odwoływanym do ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych z dnia. 25.08.2006 r. i innych ustaw.</p> <p>certyfikat - Dokument wydany przez akredytowaną jednostkę certyfikującą uprawniający podmiot certyfikowany do stosowania uznanego systemu certyfikacji zgodnie z daną ścieżką certyfikacji w rozumieniu ustawy o biokomponentach i biopaliwach ciekłych.</p>	nieuwzględniona	Definicja zaproponowana w projekcie zmian IRIESP jest zgodna z definicją ustaloną w Ustawie o biokomponentach.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
3	1.1 Definicje i jednostki: Instalacja przetadunku u paliw gazowych	Instalacja przetadunku paliw gazowych - Instalacja umożliwiająca wprowadzenie paliw gazowych, w tym biometanu, do sieci gazowej, gdy są one dostarczane do tej instalacji środkami transportu innymi niż sieci gazowe.	<p>W przyjętym pojęciu "instalacja przetadunku paliw gazowych" w IRIESP powinno rozważyć się rozszerzenie wprowadzanych paliw gazowych nie tylko o biometan, ale również wodór odnawialny lub inne gazy odnawialne do sieci gazowej, gdy są one dostarczane do tej instalacji za pomocą środków transportu innych niż sieci gazowe. Rozwój rynku paliw gazowych w Polsce i UE będzie zmierzać w kierunku stopniowego załączania wodoru, w tym domieszkowanego lub innych gazów odnawialnych (np. syntetyczny metan) do istniejących sieci gazowych. W tym celu będą wykorzystywane terminale LNG lub inne środki transportu oraz pojawią się nowe szanse dla uczestników łańcucha wartości rynku gazu ziemnego, którzy stoją przed wyzwaniem osiągnięcia celów zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych (dalej: "GHG"). Istotne w IRIESP byłoby uwzględnienie gazów odnawialnych i niskoemisyjnych w aspekcie tzw. "zazieleniania sieci gazowej". Zapis o biometanie może wskazywać na ewentualne zawężenie do jednego rodzaju gazu odnawialnego, który może być załączany do sieci</p>	nieuwzględniona	Z wykorzystaniem instalacji przyłączonych do systemu przesyłowego można wprowadzać wyłącznie paliwo gazowe spełniające parametry jakościowe określone w IRIESP niezależnie od sposobu jego wytworzenia lub pochodzenia.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie

			<p>przesyłowej gazu.</p> <p><i>Instalacja przetadunku paliw gazowych - Instalacja umożliwiająca wprowadzenie paliw gazowych, w tym biometanu, wodoru odnawialnego lub innego gazu odnawialnego, do sieci gazowej, gdy są one dostarczane do tej instalacji środkami transportu innymi niż sieci gazowe.</i></p>			
4	1.1 Definicje i jednostki: Nowa definicja		<p>W IRIESP powinno rozważyć się wprowadzenie dodatkowo pojęcia "gwarancja pochodzenia" w odniesieniu do gazów odnawialnych (np. biometanu, wodoru i syntetyczny metan), o których mowa m.in. w Rozdziale 5 ustawy o OZE z dnia 20.02.2015 r. i ubiegania się wytwórców o wydanie gwarancji pochodzenia u operatora systemu przesyłowego (dalej: "OSP"), którym jest GAZ-SYSTEM S.A., składając wnioski do operatora lub bezpośrednio do Prezesa URE. Intencją jest zapewnienie przejrzystości pojęć używanych w IRIESP na potrzeby interesariuszy wewnętrznych oraz zewnętrznych.</p> <p><i>Gwarancja pochodzenia - oznacza elektroniczny dokument, który służy wyłącznie jako dowód dla odbiorcy końcowego, że dana część lub ilość biometanu, wodoru odnawialnego lub innego gazu odnawialnego została wyprodukowana z odnawialnych źródeł energii i wprowadzona do sieci odpowiednio gazowej lub wodorowej, do której jest przyłączony co najmniej jeden odbiorca inny niż podmiot wytwarzający odpowiednio biometan lub wodór odnawialny lub została wprowadzona w inne miejsce.</i></p>	nieuwzględniona	<p>Procedury dotyczące wydawania gwarancji pochodzenia wynikają z ustawy z dnia 20 lutego 2015r. o odnawialnych źródłach energii i nie ma potrzeby regulowania ich w IRIESP. OSP nie widzi potrzeby określania definicji pojęcia nie występującego w IRIESP.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie</p>
5	1.1 Definicje i jednostki: poświadczenie	<p>Poświadczenie - Dokument potwierdzający, że określona w tym dokumencie ilość biometanu spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju oraz ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, zgodnie z ustawą o biokomponentach. Za poświadczenie uznaje się również dokumenty wystawione w innym niż Rzeczpospolita Polska państwie członkowskim Unii Europejskiej, w państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub w kraju trzecim, pod warunkiem że zostały wystawione w ramach uznanego systemu certyfikacji; oraz dokumenty wystawione w kraju trzecim, pod warunkiem że Unia Europejska zawarła z tym krajem umowę, na mocy której uznaje się, że biomasa wytworzona w tym kraju spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju.</p>	<p>Poświadczenie w IRIESP powinno odnosić się nie tylko do biometanu, ale również do wodoru lub innych gazów odnawialnych, które można transportować siecią gazową i są objęte wymogami ograniczenia emisji GHG oraz kryteriami zrównoważonego rozwoju w Polsce i UE. Biomasa wytworzona w innym państwie musi spełniać nie tylko kryteria zrównoważonego rozwoju, ale również ograniczenia emisji GHG (z uwzględnieniem cyklu życia biomasy lub gazu odnawialnego). Jest to też element ochrony rynku wewnętrznego państwa przed nieuczciwą konkurencją ze strony wytwórców lub dostawców gazu oraz wypełnianie celów wyznaczonych w UE. Do treści o Europejskim Obszarze Gospodarczym dodano skrót "EOG".</p> <p><i>Poświadczenie - Dokument potwierdzający, że określona w tym dokumencie ilość biometanu lub wodoru odnawialnego spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju oraz ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, zgodnie z ustawą o biokomponentach i biopaliwach ciekłych oraz ustawą o odnawialnych źródłach energii. Za poświadczenie uznaje się również dokumenty wystawione w innym niż Rzeczpospolita Polska państwie członkowskim Unii Europejskiej, w państwie członkowskim Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) - stronie umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym (EOG) lub w kraju trzecim, pod warunkiem że zostały wystawione w ramach uznanego systemu certyfikacji; oraz dokumenty wystawione w kraju trzecim, pod warunkiem że Unia Europejska zawarła z tym krajem umowę, na mocy której uznaje się, że biomasa wytworzona w tym kraju spełnia kryteria zrównoważonego rozwoju i ograniczenia emisji gazów cieplarnianych.</i></p>	nieuwzględniona	<p>Ustawa o biokomponentach jest pojęciem określonym w odpowiedniej definicji w IRIESP, która szczegółowo wskazuje stosowny dokument prawny. W ustawie o biokomponentach zapis dotyczący uznawanie poświadczeń z krajów trzecich dotyczy wyłącznie kryteriów zrównoważonego rozwoju (por. art. 28c ust. 2 ustawy o biokomponentach).</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie</p>

6	<p>1.1 Definicje i jednostki: pkt 1.3 Wykaz skrótów - dodanie nowych skrótów</p>		<p>W IRIESP powinno dodać się pojęcie "skroplony biometan (BioLNG)" i "sprężony biometan (BioCNG)" jako molekuly, które może transportować OSP lub wytwórca biometanu może dostarczyć za pomocą innych środków transportu niż sieci gazowe np. do punktów zbiorczych, w których biometan będzie mógł zostać wprowadzony do sieci paliw gazowych. Istotne jest wyraźne rozróżnienie produktów (LNG i BioLNG oraz CNG i BioCNG) ze względu na pochodzenie gazu, tj. kopalnie i odnawialne. Skrót BioLNG i BioCNG powinno dodać się w pkt 1.3 "Wykaz skrótów" oraz zastosować w IRIESP. Uwzględnienie BioCNG i BioLNG jest istotne ze względu m.in. na projektowane standardy/wytyczne techniczne w Izbie Gospodarczej Gazownictwa oraz krajowe i unijne akty prawne.</p> <p><i>BioLNG - Skroplony biometan</i> <i>BioCNG - Sprężony biometan</i></p>	nieuwzględniona	<p>Z wykorzystaniem instalacji przyłączonych do systemu przesyłowego można wprowadzać/przesyłać paliwa gazowe spełniające parametry jakościowe określone w IRIESP. Zaproponowane pojęcia nie występują w treści projektu zmian IRIESP.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie</p>
7	<p>1.1 Definicje i jednostki: pkt 1.3 Wykaz skrótów - dodanie nowego skrótu</p>		<p>Dodanie objaśnienia i skrótu "Edig@s" na potrzeby informacji dla interesariusza zewnętrznego, który jest odbiorcą IRIESP. Skrót pojawia się w pkt 3.11. i pkt 20.1.3. w IRIESP. Proces wymiany informacji za pomocą formatu "Edig@s" może obejmować proces np. handlu mocą, gazem, nominacji i dopasowania, rozliczeń, bilansowania, przejrzystości, tworzenia obiektów, usług ogólnych, wdrażania "REMIT i bilansowanie rynku. Istotne jest wskazanie z jakiego aktu prawnego wynika stosowanie powyższego systemu elektronicznej wymiany informacji i danych między uczestnikami rynku gazowego. "Edig@s" odwołuje się m.in. do rozporządzenia Komisji (UE) 2015/03 z dn. 30.04.2015 r. w sprawie kodeksów sieciowych dotyczących zasad interoperacyjności i wymiany danych i obowiązku ENTSO-G do publikacji takiego równoważonego formatu danych dla OSP gazu oraz rekomendacji Europejskiego Stowarzyszenia na rzecz Usprawnienia Wymiany Danych ("EASEE-gas"), które odnoszą się do wymiany informacji między partnerami w europejskim sektorze gazowym.</p> <p><i>Edig@s - Kompleksowy format elektronicznej wymiany opartej na dokumentach, który służy do wymiany danych i informacji między podmiotami działającymi w europejskim przemyśle gazowym. Rozporządzenie Komisji (UE) 2015/03 z dnia 30 kwietnia 2015 r. w sprawie kodeksów sieciowych dotyczących zasad interoperacyjności i wymiany danych wymienia format Edig@s jako format danych w procesie wymiany informacji między podmiotami.</i></p>	nieuwzględniona	<p>Termin "edig@s" jest nazwą własną. Szczegóły dotyczące samej specyfikacji protokołu dostępne są na stronie internetowej. OSP nie widzi potrzeby uszczegółowienia zapisów IRIESP.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie</p>

8	3.3.4.1	HSNmingr = 34 MJ/m ³ (9,444 kWh/m ³) dla systemu gazu wysokometanowego grupy E	Ciepło graniczne biometanu Hsn mingr = 34 MJ/m ³ (9,444 kWh/m ³) wg normy dla biometanu ST-IGG-3501:2019 czy w referencji do Hsn = 38 MJ/m ³ dla gazu ziemnego wysokometanowego nie będzie zaniżać wartości kalorycznej paliw gazowych?	wyjaśnienie	IRiESP określa parametry paliwa gazowego w systemie przesyłowym gwarantowane odbiorcom w punktach wyjścia. Z tego względu wymagamy takich parametrów w punktach wejścia. Jednocześnie, w sytuacjach wyjątkowych, dopuszczone jest ciepło spalania pomiędzy 34 a 38 MJ/m ³ .	Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.												
9	3.3.5	<p>Wymagania dotyczące innych parametrów jakościowych paliwa gazowego wprowadzanego i przesyłanego systemem przesyłowym:</p> <table border="1" data-bbox="290 569 1098 1031"> <thead> <tr> <th data-bbox="290 569 750 751">Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego</th> <th data-bbox="750 569 908 751">Jednostka miary</th> <th data-bbox="908 569 1098 751">Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td data-bbox="290 751 750 842">Zawartość siarkowodoru*</td> <td data-bbox="750 751 908 842">mg/m³</td> <td data-bbox="908 751 1098 842">7,0</td> </tr> <tr> <td data-bbox="290 842 750 932">Zawartość siarki merkaptanowej*</td> <td data-bbox="750 842 908 932">mg/m³</td> <td data-bbox="908 842 1098 932">16,0</td> </tr> <tr> <td data-bbox="290 932 750 1031">Zawartość siarki całkowitej*</td> <td data-bbox="750 932 908 1031">mg/m³</td> <td data-bbox="908 932 1098 1031">40,0</td> </tr> </tbody> </table> <p data-bbox="290 1041 1098 1108">* Wszystkie wielkości w tabeli poza temperaturami punktu rosy wody podane są dla warunków normalnych.</p>	Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres	Zawartość siarkowodoru*	mg/m ³	7,0	Zawartość siarki merkaptanowej*	mg/m ³	16,0	Zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	40,0	<p>Parametry jakościowe biometanu spełniają wymagania graniczne wg normy ST-IGG-3501:2019 paliw gazowych m.in. gazu ziemnego wysokometanowego między innymi dla kluczowych dla nas zanieczyszczeń: siarkowodoru - 7,0 mg/m³ oraz siarki całkowitej 40,0 mg/m³.</p> <p>Zwracamy jednak uwagę, że realny obecny poziom zanieczyszczeń gazu ziemnego związkami siarki kształtuje się obecnie na poziomie znacznie niższym od wartości gwarantowanych, to jest na poziomie poniżej 2mg/m³ siarki całkowitej.</p> <p>Poziom ten nie powoduje zakłóceń produkcyjnych, jednak wzrost zawartości siarki w biometanie do wartości zbliżonych do granicznych i wzrastający udział takiego biometanu w gazie ziemnym, może powodować znaczne pogarszanie sprawności naszych układów katalitycznych odsiarczania na instalacjach Zakładu, i spowodować konieczność ich kosztownej modernizacji i rozbudowy.</p>	nieuwzględniona	Wymagania dotyczące wartości parametrów jakościowych paliwa gazowego zawarte w IRiESP są zgodne z obowiązującymi wartościami zamieszczonymi w Rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz.U.2025 poz. 1382).	Grupa Azoty Zakłady Azotowe Kędzierzyn S.A.
Wielkość charakteryzująca jakość paliwa gazowego	Jednostka miary	Najwyższa dopuszczalna wartość / zakres																
Zawartość siarkowodoru*	mg/m ³	7,0																
Zawartość siarki merkaptanowej*	mg/m ³	16,0																
Zawartość siarki całkowitej*	mg/m ³	40,0																
10	3.8.15.7	prowadzenia ruchu i eksploatacji stacji gazowych zlokalizowanych na połączeniu systemów,	Proszę o potwierdzenie, że zapisy dot. systemów połączonych uwzględniają również instalację przyłączoną w postaci biogazowni?	wyjaśnienie	Pkt 3.8.15 IRiESP dotyczy podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia, tj. również biometanowni czyli instalacji wytwarzającej odnawialne paliwo gazowe spełniające wymagania jakościowe określone w IRiESP (tj. biometan).	ORLEN S.A.												

11	5.1.3.	<p>Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci.</p>	<p>Proponowana zmiana pkt. 5.1.3. IRiESP (wersja 30a) zawęża kategorię tytułu prawnego należącego do podmiotu przyłączanego wskazując, że podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej musi posiadać tytuł prawny do obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci. PSG w trakcie realizacji przyłączania własnej sieci do sieci OSP dysponuje tytułem prawnym do sieci a nie do obiektu, którego nie jest właścicielem. Obiekt w postaci stacji gazowej, w której będą zainstalowane urządzenia i sieci jest w wielu przypadkach dopiero przedmiotem budowy przez OSD. Wobec powyższego w ocenie opiniującego PSG nie będzie mogła zawsze spełnić tak wskazanego warunku. Tym samym nie będzie mogła zawsze złożyć oświadczenia zgodnie z treścią zmienionego pkt 5.2.2.6. o posiadaniu tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, gdyż w dacie wymagania tego oświadczenia PSG może nie posiadać takiego obiektu. Wobec powyższego proponuje modyfikację proponowanej zmiany IRiESP (wersja 30a) w następujący sposób;</p> <p>5.1.3. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej musi posiadać tytuł prawny do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci albo tytuł prawny do korzystania z nieruchomości lub sieci.</p>	uwzględniona	Wprowadzono odpowiednią zmianę w treści projektu zmian IRiESP.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
----	--------	--	--	--------------	--	--

12	5.2.2.6.	Oświadczenie podmiotu, którego urządzenia, instalacje i sieci będą przyłączane do systemu przesyłowego, o posiadaniu tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci	<p>Proponowana zmiana pkt. 5.1.3. IRiESP (wersja 30a) zawęża kategorie tytułu prawnego należącego do podmiotu przyłączanego wskazując, że podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci przesyłowej musi posiadać tytuł prawny do obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci. PSG w trakcie realizacji przyłączania własnej sieci do sieci OSP dysponuje tytułem prawnym do sieci a nie do obiektu, którego nie jest właścicielem. Obiekt w postaci stacji gazowej, w której będą zainstalowane urządzenia i sieci jest w wielu przypadkach dopiero przedmiotem budowy przez OSD. PSG jest jedynie właścicielem sieci i posiada koncesję na dystrybucję w danym obszarze, którego dotyczy przyłączenie. Wobec powyższego w ocenie opiniującego PSG nie będzie mogła zawsze spełnić tak wskazanego warunku. Tym samym nie będzie mogła zawsze złożyć oświadczenia zgodnie z treścią zmienionego pkt 5.2.2.6. o posiadaniu tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, gdyż w dacie wymagania tego oświadczenia PSG może nie posiadać takiego obiektu. Wobec powyższego proponuje modyfikację proponowanej zmiany IRiESP (wersja 30a) w następujący sposób;</p> <p><i>5.2.2. Podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci dotacza do wniosku następujące dokumenty i zaświadczenia:</i></p> <p><i>5.2.2.6. Oświadczenie podmiotu, którego urządzenia, instalacje lub sieci będą przyłączane do systemu przesyłowego, o posiadaniu tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, z zastrzeżeniem, że nie dotyczy to OSD, który w przypadku przyłączania dystrybucyjnej sieci gazowej w SWI potwierdza posiadanie koncesji na dystrybucję paliwa gazowego na danym obszarze.</i></p>	uwzględniona	Wprowadzono odpowiednią zmianę w treści projektu zmian IRiESP.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
13	5.2.4	W przypadku, gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej złożył podmiot nieposiadający tytułu prawnego do korzystania z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia, instalacje lub sieci, OSP wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci. Postanowienia pkt. 5.4 stosuje się odpowiednio.	<p>PSG jest jedynie właścicielem sieci i posiada koncesję na dystrybucję paliwa gazowego w danym obszarze, którego dotyczy przyłączenie. Wobec powyższego w większości przypadków nie będzie w stanie spełnić warunku, który jest konieczny do otrzymania warunków przyłączenia. Konieczna jest zatem zmiana zapisu, która spowoduje, że konsekwencją wniosku o warunki przyłączenia będą warunki przyłączenia a nie informacja o możliwości określenia warunków przyłączenia. Proponujemy dodanie zapisu o własności sieci.</p> <p><i>5.2.4 W przypadku gdy wniosek o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej złożył podmiot nieposiadający tytułu prawnego do korzystania z sieci lub z obiektu, w którym będą używane przyłączane urządzenia instalacje lub sieci, OSP wydaje informację o możliwości przyłączenia do sieci. Postanowienia pkt 5.4. stosuje się odpowiednio.</i></p>	uwzględniona	Wprowadzono odpowiednią zmianę w treści projektu zmian IRiESP.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
14	5.4.2	W celu wydania informacji o możliwości przyłączenia do sieci postanowienia pkt. 5.3.1 - 5.3.4, pkt. 5.3.6 oraz pkt. 5.3.10 - 5.3.11 stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem że OSP nie wykonuje analizy ekonomicznej przyłączenia.	Proponowana zmiana pkt. 5.4.2 poprzez wykreślenie zapisu o braku konieczności wykonania analizy ekonomicznej. Brak oceny ekonomicznej inwestycji powoduje, że wydanie dokumentu nie ma uzasadnienia. Może okazać się, że	nieuwzględniona	Informacja ma charakter wyłącznie techniczny o możliwości przyłączenia. Analiza ekonomiczna jest wykonywana na etapie rozpatrywania wniosku o przyłączenie.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie

			<p>pomimo pokrycia całkowitych nakładów na przyłączenie w formie opłaty nie będzie możliwości skompensowania kosztów eksploatacji, co przekreśli możliwość wydania warunków przyłączenia. Wydłużenie terminu wydania dokumentu umożliwi wykonanie analizy ekonomicznej. Inwestor powinien mieć pełną wiedzę, aby móc podjąć decyzję.</p> <p>5.4.2 W celu wydania informacji o możliwości przyłączenia do sieci postanowienia pkt. 5.3.1 - 5.3.4, pkt. 5.3.6 oraz pkt. 5.3.10 - 5.3.11 stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem że OSP nie wykonuje analizy ekonomicznej przyłączenia.</p>			
15	5.4.3 - dodanie nowego podpunktu		<p>Postulowane dodanie pkt. 5.4.3.8 o szacowanych nakładach/ opłacie za przyłączenie. Brak oszacowanych nakładów, a tym samym opłaty za przyłączenie podważa zasadność wydania takiego dokumentu. Klient nie będzie wiedział, czy jest to opłata taryfowa, czy jest określona zgodnie z postanowieniami art. 7 ust. 9 ustawy Prawo energetyczne i jaka będzie jej wysokość. Inwestor powinien mieć pełną wiedzę, aby móc podjąć decyzję.</p> <p>5.4.3.8 szacunkowe nakłady związane z realizacją przyłączenia.</p>	nieuwzględniona	Informacja ma charakter wyłącznie techniczny o możliwości przyłączenia. Analiza ekonomiczna jest wykonywana na etapie rozpatrywania wniosku o przyłączenie.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
16	5.4.4	Informacja o możliwości przyłączenia do sieci przesyłowej ważna jest w dniu wydania.	<p>Informacja o możliwości przyłączenia do sieci przesyłowej powinna być ważna dłużej niż w dniu jej wydania. Postulowane określenie dłuższego czasu ważności.</p>	nieuwzględniona	Informacja ma charakter wyłącznie techniczny o możliwości przyłączenia. Jest wydawana w szczególności podmiotom nie mającym tytułu prawnego do przewidywanej instalacji przyłączanej. Dokumentem gwarantującym możliwość funkcjonowania przyłączenia po jego realizacji jest wyłącznie zawarta umowa o przyłączenie.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
17	5.5.3	Z zastrzeżeniem punktu 5.5.4, projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej jest zamieszczany w SWI niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia wydania warunków przyłączenia, zgodnie z kolejnością złożonych wniosków o wydanie warunków przyłączenia. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa powyżej, OSP informuje niezwłocznie podmioty ubiegające się o przyłączenie o innym terminie przesłania projektu umowy o przyłączenie, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.	<p>W pierwszej części zapisu wskazano, że projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej ma być zamieszczany w SWI, a nie przesyłany wnioskodawcy jak dotychczas, co stanowi niespójność z dalszą częścią zapisu a także procedurą dot. wydania warunków przyłączenia oraz informacji o możliwości przyłączenia. Warunki i informacje są przesyłane wnioskodawcy, a nie zamieszczane w SWI, co może być korzystne z uwagi na dodatkowe informacje, które czasem OSP zamieszcza w pismach przewodnich. Proponujemy utrzymanie dotychczasowej formy przekazywania projektów umów o przyłączenie, co zapewni bieżący przepływ informacji. Jeśli dokumenty miałyby być umieszczane w SWI to powinna być wysyłana wiadomość systemowa o ich zamieszczeniu, np. wnioskodawca otrzymuje powiadomienie z SWI na wskazany/e adres/y e-mail w złożonym wniosku o zamieszczonym projekcie umowy o przyłączenie.</p> <p>5.5.3. Z zastrzeżeniem punktu 5.5.4, projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej jest zamieszczany w SWI przesyłany jest wnioskodawcy niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia wydania warunków przyłączenia, zgodnie z kolejnością złożonych wniosków o wydanie warunków przyłączenia. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa powyżej, OSP informuje niezwłocznie podmioty ubiegające się o przyłączenie o innym terminie przesłania projektu umowy o przyłączenie, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.</p>	nieuwzględniona	SWI jest podstawowym i jedynym kanałem wymiany informacji pomiędzy OSP a podmiotem wnioskującym o zawarcie umowy o przyłączenie.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie

18	5.5.3	Z zastrzeżeniem punktu 5.5.4, projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej jest zamieszczany w SWI niezwłocznie, jednak nie później niż w ciągu trzydziestu (30) dni od dnia wydania warunków przyłączenia, zgodnie z kolejnością złożonych wniosków o wydanie warunków przyłączenia. W przypadku, gdy z istotnych powodów nie może być dotrzymany termin, o którym mowa powyżej, OSP informuje niezwłocznie podmioty ubiegające się o przyłączenie o innym terminie przestania projektu umowy o przyłączenie, wraz ze wskazaniem przyczyn niedotrzymania terminu.	Wydłużenie terminu na umieszczenie w SWI projektu umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej z 27 do 30 dni od dnia wydania warunków przyłączenia jest niekorzystne dla podmiotów ubiegających się o przyłączenie. Operator obowiązany jest działać bezzwłocznie. Postulujemy pozostawienie zapisów w aktualnym brzmieniu.	nieuwzględniona	GAZ-SYSTEM udostępnia projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej niezwłocznie po wydaniu warunków przyłączenia i wewnętrznym zaopiniowaniu pod względem technicznym, ekonomicznym i formalno-prawnym. Jednakże wydłużenie terminu jest konieczne z uwagi na wciąż rosnącą ilość wpływających wniosków o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej. Ponadto wzorzec umowy o przyłączenie jest zamieszczony na stronie internetowej Operatora, wobec czego każdy Klient może zapoznać się z jego treścią nawet przed złożeniem wniosku o określenie warunków przyłączenia do sieci przesyłowej. Jednocześnie chcielibyśmy zaznaczyć, że odsetek zawieranych umów o przyłączenie w stosunku do przestanych projektów jest niewielki. Natomiast obowiązek przygotowania i przestania projektu umowy o przyłączenie jest wymagany przez regulacje prawne i dotyczy wszystkich podmiotów nawet tych, które nie deklarują chęci zawarcia umowy.	ORLEN S.A.
19	5.5.4	W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie złożył, zgodnie z pkt. 5.2, kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia w tym samym fizycznym punkcie lub dla tego samego obszaru zasilania lub powodujących wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego, OSP przesyła projekt umowy o przyłączenie dopiero wówczas, gdy podmiot ten wskaże OSP warunki przyłączenia, które zostały przez niego wybrane.	Proponujemy określić termin przestania pierwszego projektu UoP dla wniosków alternatywnych. Proponujemy wskazanie, że zostanie przestany w ciągu 30 dni licząc od daty wskazania OSP wybranych warunków przyłączenia. <i>5.5.4. W przypadku, gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie złożył, zgodnie z pkt. 5.2, kilka wniosków o określenie warunków przyłączenia w tym samym fizycznym punkcie lub dla tego samego obszaru zasilania lub powodujących wykorzystanie tej samej przepustowości technicznej systemu przesyłowego, OSP przesyła projekt umowy o przyłączenie dopiero wówczas, gdy podmiot ten wskaże OSP warunki przyłączenia, które zostały przez niego wybrane. Projekt umowy o przyłączenie do sieci przesyłowej jest przesyłany wnioskodawcy (udostępniany w SWI) w ciągu 30 dni od daty wyboru warunków przyłączenia.</i>	uwzględniona	Wprowadzono odpowiednią zmianę w treści projektu zmian IRIESP.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
20	6.2	6.2 Zawarcie umowy przesyłowej, w tym międzyoperatorskiej umowy przesyłowej MUP, może nastąpić tylko z podmiotem, którego kod EIC jest zarejestrowany w CEREMP oraz widnieje w rejestrze Centralnego Biura Kodów EIC prowadzonym przez ENTSOe.	Prosimy o wskazanie podstawy prawnej dodania fragmentu „widnieje w rejestrze Centralnego Biura Kodów EIC prowadzonym przez ENTSOe”, a w razie jej braku prosimy o usunięcie tego fragmentu. Warunki zawarcia umowy przesyłowej powinny wynikać tylko z przepisów prawa (a nie z kwestii o charakterze operacyjnym).	wyjaśnienie	Zgodnie z zasadami rejestracji w CEREMP, jeśli uczestnik rynku posiada kod EIC (wydany dla podmiotu) to powinien go wpisać w CEREMP. Ma to tyle znaczenie, że w przypadku stosowania kodu EIC podmiotu w raportach REMIT, ACER waliduje taki kod właśnie z bazą CEREMP. Rejestracja w Centralnym Biurze Kodów EIC prowadzonym przez ENTSOe umożliwia OSP weryfikowanie kodu EIC – weryfikacja obejmuje wówczas tylko jedną bazę, a nie poszczególne lokalne biura wydające kody.	ORLEN S.A.

21	7.5.3	<p>W wyniku wspólnie przeprowadzonej przez Operatorów Systemów Współpracujących, procedury przydziału dostępnej przepustowości w punkcie na połączeniu systemów przesyłowych, przydziału dostępnej przepustowości w Punkcie Wzajemnego Połączenia (PWP), przydziału dostępnej przepustowości w punkcie połączenia międzysystemowego łączące systemy przesyłowe w celu zapewnienia zintegrowanych usług z zakresu przepustowości i zdolności, w obu systemach następuje przydział dla tego samego podmiotu, takiej samej ilości dostępnej przepustowości (mocy umownej), w ramach takiego samego produktu.</p>	<p>W obecnym brzmieniu IRIESP nie odzwierciedla natury mocy powiązanych, które zgodnie z definicją zawartą w art. 3 pkt 12) NC CAM oznaczają oferowany na zasadach ciągłych standardowy produkt z zakresu zdolności, obejmujący odpowiednie zdolności w punktach wejścia i wyjścia po obu stronach każdego punktu połączenia międzysystemowego. W sytuacji prowadzenia prac remontowych na punkcie połączenia międzysystemowego przez jednego OSP współpracującego i ograniczenia dostępnej mocy umownej, drugi OSP współpracujący nie powinien udostępniać całkowitej mocy umownej, gdyż i tak nie ma możliwości jej wykorzystania. W rezultacie taki OSP powinien obciążać ZUP opłatą za usługę przesyłową do wysokości mocy umownej dostępnej po stronie drugiego OSP współpracującego prowadzącego prace remontowe.</p> <p>Postulujemy o dodanie na końcu punktu 7.10.5 następującego zdania "OSP i OSW udostępniają i ograniczają przepustowości przydzielone w ramach produktu powiązanego, w sposób tożsamy i równoległe na punktach wejścia i wyjścia, po obu stronach punktu połączenia międzysystemowego".</p>	nieuwzględniona	<p>Granice systemu przesyłowego za który odpowiada GAZ-SYSTEM są wyznaczone w pkt. 3.1 IRIESP. OSP nie odpowiada za systemy przesyłowe zarządzane przez innych OSP. Potwierdzają to nie tylko podstawowe zasady prawa cywilnego, ale również postanowienia aktów prawa UE, w szczególności art. 22 ust. 2 Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/703 z dnia 30 kwietnia 2015r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zasad interoperacyjności i wymiany danych, zgodnie z którym: Każdy operator systemu przesyłowego odpowiada za zapewnienie dostępności własnego systemu, oraz postanowienia Załącznika I do Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2024/1789 z dnia 13 czerwca 2024 r. w sprawie rynków wewnętrznych gazu odnawialnego, gazu ziemnego i wodoru, zmiany rozporządzeń (UE) nr 1227/2011, (UE) 2017/1938, (UE) 2019/942 i (UE) 2022/869 oraz decyzji (UE) 2017/684, a także uchylenia rozporządzenia (WE) nr 715/2009, które zobowiązują OSP do publikowania informacji – wyłącznie w zakresie świadczonych przez nich usług – o planowanych i nieplanowanych przerwach. Również wspomniany w zgłoszonej uwadze NC CAM wskazuje w art. 4, że OSP są zobowiązani wyłącznie współpracować w celu minimalizacji wpływu planowanych prac na dostępność przepustowości w IP – nie mają natomiast obowiązku ograniczyć przepustowości dostępnej we własnym systemie.</p>	ORLEN S.A.
22	7.6.9.1.1	<p>przepustowości (mocy umownej) w ramach produktów rocznych, kwartalnych lub miesięcznych w roku gazowym następującym po roku gazowym, w którym składany jest wniosek - w okresie od 25 czerwca do 15 lipca,</p>	<p>Proponujemy dla przejrzystości zapisów dokumentu pozostawić jednak odwołanie do pkt 7.6.11 - proponowane brzmienie poniżej :</p> <p><i>"7.6.9.1.1. przepustowości (mocy umownej) w ramach procedury, o której mowa w pkt 7.6.11 dla produktów rocznych, kwartalnych (...)"</i></p>	wyjaśnienie	<p>W ramach prac nad v30 IRIESP, GAZ-SYSTEM dokonał zmian w zakresie struktury podrozdziału 7.6. Częścią zmian było m.in. uporządkowanie punktów tego podrozdziału w kolejności odpowiadającej procesowi przydziału przepustowości prowadzonemu przez OSP w FPWE_{ŻDO}, FPWE_{IPPG}, FPWE_M, FPWE_{OA}, MFPWE_{OSD}, MFPWE_{OSM}, FPWY_{OK}, FPWY_M, FPWY_{OA}, MFPWY_{OSD} oraz MFPWY_{OSM}. Efektem była zmiana brzmienia dotychczasowego punktu 7.6.11, która wynika z tego, że cały podrozdział 7.6 dotyczy procedury przydziału przepustowości w danych punktach sieci, a podpunkt 7.6.11 mówi stricte o czynnościach podejmowanych w ramach alokacji przepustowości, a nie o konkretnej procedurze alokacji dla konkretnych produktów, na konkretny okres trwania itp. Z tego względu uzupełnienie pkt. 7.6.9.1.1 IRIESP nie jest potrzebne.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

23	7.7.5.	<p>Wniosek o przydział przepustowości (PP) w ramach procedury podwyższonej nominacji jest składany nie wcześniej niż dwa (2) miesiące i nie później niż siedem (7) dni przed przewidywanym terminem rozpoczęcia korzystania z przepustowości (mocy umownej).</p>	<p>Czy wprowadzenie zapisu w takiej formie nie będzie odbierane, iż wniosek o przydział dobowy (w ramach Procedury podwyższonej nominacji) nie będzie mógł być złożony jednocześnie w ramach (przy okazji) Procedury przydziału przepustowości o której mowa w pkt 7.6.11. ? Jednocześnie proponujemy skrócenie terminu rozpatrywania wniosku celem zachowania większej elastyczności produktowej. Termin 7 dniowy jest zbyt długi w efekcie nie stanowi odpowiedniego wsparcia dla ZUP. Aktualne możliwości systemowe z całą pewnością pozwolą na skrócenie proponowanego terminu - co zapewne spotka się oczekiwaniem i aprobatą rynku.</p> <p>Propozycja zmiany zapisu poniżej :</p> <p>"7.7.5. Wniosek o przydział przepustowości (PP) w ramach procedury podwyższonej nominacji jest składany <i>nie wcześniej niż dwa (2) miesiące</i> i nie później niż <i>siedem (7) dni 1 dzień</i> przed przewidywanym terminem rozpoczęcia korzystania z przepustowości (mocy umownej) <i>z wyjątkiem złożenia w/w wniosku w ramach Procedury, o której mowa w pkt 7.6.11</i>"</p>	nieuwzględniona	<p>Pierwotny termin rozpatrywania wniosku został już skrócony z 14 do 7 dni. Obecnie, nie widzimy możliwości jego dalszego skrócenia. Wniosek o możliwość skorzystania z produktu dobowego wymaga zarówno analizy formalnej jak i analizy technicznej. Zaproponowany 7 dniowy termin jest niezbędny na tę analizę. Należy podkreślić, że uruchamianie samego produktu dobowego odbywa się poprzez złożenie i zatwierdzenie przez OSP odpowiedniej nominacji dla danej doby gazowej. Natomiast punkt 7.7.5 IRISP dotyczy wniosku o uzyskanie możliwości korzystania z produktu dobowego w dłuższej perspektywie czasowej (np. w ciągu roku gazowego).</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
24	7.8.2 7.8.2.1	<p>7.8.2 Wniosek o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości musi przewidywać zachowanie ciągłości i niemalejącej monotoniczności całego okresu prognozowanego (czyli okresu od pierwszego wnioskowanego kwartału do ostatniego kwartału roku gazowego R+5), tj.</p> <p>7.8.2.1 wnioskowana wartość prognozy przydziału przepustowości (PPP) dla pierwszego kwartału objętego wnioskiem zostanie przyjęta jako wartość wnioskowana dla pozostałych kwartałów w okresie prognozowanym, o ile z wniosku nie będą wynikać wyższe wartości prognozy przydziału przepustowości (PPP) dla kolejnych kwartałów,</p>	<p>Proponowane punkty umożliwiają OSP wprowadzenie do SWI prognoz przydziału przepustowości w okresach, o które nie wnioskował składający wniosek o PPP, co nosi znamiona nadużywania pozycji monopolistycznej. W założeniu PPP miały dawać OSP informację o planowanych przyszłych przepływach godzinowych w określonych punktach, zaś wnioskującemu podmiotowi gwarantować rezerwację mocy w wybranym okresie w ciągu 4 lat po roku gazowym, w którym uzyskano przydział przepustowości. Obecna propozycja powoduje, że podmiot, który np. zawnioskuje o PPP jedynie w roku gazowym R+2, otrzyma zatwierdzenie dodatkowych PPP na lata gazowe R+3, R+4 i R+5, nie objęte wnioskiem. Skutkiem powyższego, np. w przypadku, gdy PPP stanowiła rezerwację mocy dla odbiorcy OSD, który zrezygnował z realizacji przyłączenia lub poboru, albo drastycznie ograniczył wielkość mocy umownej, wnioskujący o PPP użytkownik sieci nie tylko zapłaci opłatę za brak realizacji PPP w roku gazowym R+2, lecz będzie musiał płacić tę opłatę przez kolejne 3 lata, pomimo że złożony wniosek dotyczył tylko jednego roku gazowego, a OSP będzie mógł przekazać niewykorzystaną przepustowość innemu podmiotowi. Dodatkowo, w przypadku realizacji wnioskowanej PPP poprzez zamówienie PP, w latach kolejnych podmiot będzie miał zagwarantowany PP w tej samej wysokości, co również wskazuje na brak uzasadnienia proponowanych zapisów, które w obecnej formie mają jedynie charakter kosztotwórczy. Proponowane zachowanie ciągłości może mieć jedynie uzasadnienie w odniesieniu do okresu wnioskowanego przez podmiot składający wniosek o PPP, aby zachować ciągłość zamówionej mocy w całym roku gazowym, stąd zapisy wskazanych punktów należy zmienić następująco:</p> <p>7.8.2 Wniosek o zatwierdzenie prognozy przydziału przepustowości musi przewidywać zachowanie ciągłości i niemalejącej monotoniczności całego okresu <i>prognozowanego objętego wnioskiem</i> (czyli okresu od</p>	nieuwzględniona	<p>PPP są dodatkowym narzędziem gwarantowania mocy przez OSP w dłuższym horyzoncie czasowym dla poziomu wyższego niż wynikający z PP (pkt 7.6.8 IRISP). Podmiot składający wniosek posiada wiedzę w zakresie wprowadzanego okresu obowiązywania PPP i na tej podstawie sam podejmuje decyzje o wystąpieniu bądź nie z wnioskiem o PPP. Jednocześnie wprowadzono w obecnym projekcie możliwość obniżenia wartości PPP na kolejne lata (7.8.5.2). Jednocześnie wskazujemy, że PPP jest wykorzystywane do planowania rozwoju systemu, a system opłat ma zapewnić wiarygodność przedstawianego zapotrzebowania w celu optymalizacji potencjalnych nakładów inwestycyjnych.</p>	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie

			<p>pierwszego wnioskowanego kwartału do ostatniego kwartału ostatniego roku gazowego R+5objętego wnioskiem), tj.</p> <p>7.8.2.1 wnioskowana wartość prognozy przydziału przepustowości (PPP) dla pierwszego kwartału objętego wnioskiem zostanie przyjęta jako wartość wnioskowana dla pozostałych kwartałów w okresie prognozowanymobjętym wnioskiem, o ile z wniosku nie będą wynikać wyższe wartości prognozy przydziału przepustowości (PPP) dla kolejnych kwartałów,</p>			
25	7.10.5	trwałego i udokumentowanego fizycznego odłączenia w trakcie roku gazowego Odbiorców, w tym Odbiorców Użytkownika Sieci zasilanych z sieci dystrybucyjnej.	<p>Aktualna IRiESP nie przewiduje możliwości zmniejszenia mocy w punkcie wejścia typu FPWE_{ZDO} w uzasadnionych przypadkach w trakcie roku gazowego, np. w przypadku trwałej utraty zdolności złóż/odwiertów w wyniku zawodnienia czy wystąpienia niekorzystnych/nieprzewidywanych zjawisk geologiczno złożowych.</p> <p>Natomiast zgodnie z punktem 7.10.5.5., możliwość zmniejszenia mocy w trakcie roku gazowego przysługuje jedynie OSD. Zasadne jest ujednoczenie zapisów i objęcie takim samym prawem innych Użytkowników Systemu.</p> <p>Postulujemy wprowadzenie nowego punktu 7.10.5.6: <i>"7.10.5.6 trwałej utraty zdolności produkcyjnej złóż/odwiertów w wyniku zawodnienia lub też wystąpienia niekorzystnych/nieprzewidywanych zjawisk geologiczno złożowych."</i></p>	uwzględniona	Postanowienia IRiESP zostały odpowiednio zmienione.	ORLEN S.A.
26	7.10.5 - dodanie nowego podpunktu 7.10.5.6	trwałego i udokumentowanego fizycznego odłączenia w trakcie roku gazowego Odbiorców, w tym Odbiorców Użytkownika Sieci zasilanych z sieci dystrybucyjnej.	<p>Obecne zapisy IRiESP nie uwzględniają możliwości zmniejszenia w trakcie roku gazowego PP w MFPWE_{OSD} w przypadku, gdy paliwo gazowe doprowadzane jest do tego punktu za pośrednictwem sieci dystrybucyjnej ze źródła (kopalnie, w przyszłości biometanownie), przyłączonego do tej sieci, a operator źródła zmniejszy moc dostarczanego gazu w trakcie roku gazowego. Z uwagi na powyższe proponuje się wprowadzenie dodatkowego punktu: <i>7.10.5.6 trwałego zmniejszenia mocy paliwa gazowego wprowadzanego do fizycznego punktu wejścia, przekazywanego ze źródła gazu przyłączonego do sieci dystrybucyjnej.</i></p>	uwzględniona	Postanowienia IRiESP zostały odpowiednio zmienione.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
27	7.11.1	Przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) przydzielany jest na podstawie wniosku złożonego przez Użytkownika Sieci w uzgodnieniu z Odbiorcą albo podmiotem eksploatującym instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia, prowadzącym rozruch technologiczny. Wniosek o przydział przepustowości na zasadach rozruchu technologicznego (PPR) składa się poprzez SWI.	<p>Rozruch technologiczny na punktach wejścia powinien dotyczyć zarówno nowych punktów jak również istniejących. Częstą praktyką jest zwiększanie możliwości wydobywczych punktów już istniejących poprzez oddawania do użytku nowych odwiertów przyłączonych do tychże punktów. Proces uruchamiania nowych odwiertów jest na tyle skomplikowany, iż nie ma możliwości przewidzenia dokładnych przepływów. W związku z powyższym zasadne jest doprecyzowanie zapisów IRiESP, że rozruch technologiczny dotyczy zarówno punktów wejścia już istniejących jak również punktów nowych.</p>	wyjaśnienie	Zmiany zaproponowane w punkcie 7.11.7 obejmują również istniejące punkty wejścia.	ORLEN S.A.
28	7.11.5	Przed rozpoczęciem każdego z miesięcy w trakcie trwania rozruchu Użytkownik Sieci, w porozumieniu z Odbiorcą albo podmiotem eksploatującym instalację przyłączoną w fizycznym punkcie wejścia, składa odpowiednio, wstępny harmonogram ilości przewidywanych odbiorów paliwa gazowego w podziale na poszczególne doby gazowe albo wstępny harmonogram ilości paliwa gazowego planowanych do przekazania w danym fizycznym punkcie wejścia w podziale na poszczególne doby gazowe.	<p>Co w sytuacji jeżeli przed końcem danego miesiąca Odbiorca z jakiś przyczyn jednak nie przekaże harmonogramu ? Czy przewidziane są z tego tytułu jakieś konsekwencje dla ZUP/Odbiorcy końcowego ?</p>	wyjaśnienie	Postanowienia IRiESP nie przewiduje sankcji za niezłożenie harmonogramu, jednakże pragniemy wskazać, że złożenie takiego harmonogramu jest w interesie Odbiorcy w celu zapewnienia lepszej koordynacji prac	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

29	8.3.5	<p>Przydział zdolności (PZ) dla punktu wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) 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). Warunkiem posiadania przydziału zdolności (PZ) jest przedstawienie umowy dystrybucji z OSD świadczącym usługi dystrybucji w danym systemie dystrybucyjnym albo oświadczenia OSD o zawarciu takiej umowy. Wymagań określonych w niniejszym punkcie nie stosuje się do Użytkowników Systemu, w zakresie przydziału zdolności (PZ) w punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}), dla którego dany Użytkownik Systemu jednocześnie pełni funkcję OSD, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, w takim jednak przypadku konieczne jest przedstawienie przez Użytkownika Systemu oświadczenia potwierdzającego prawo tego Użytkownika Systemu do korzystania ze zdolności w punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWY_{OSD}) tego OSD.</p>	<p>Prosimy o weryfikację zapisu zaznaczonego kolorem czerwonym - w naszej ocenie wprowadza to "nadmiarowe" ograniczenie dla Odbiorcy końcowego (jednocześnie pełniącego rolę OSD), a nieposiadającego koncesji na obrót paliwem gazowym, który chce nabywać paliwo (w ramach umowy sprzedaży) od innego ZUP na rzecz którego udziela PZ. Czy nie powinien być jednak wskazany art. 3 ust. 2 Rozporządzenia nr 139/2004 z dnia 20 stycznia 2004 r. w sprawie kontroli koncentracji przedsiębiorstw (Dz. Urz. WE L 024 z 29.01.2004) – do którego jest odwołanie w uPE ?</p> <p>Co w sytuacji, w której Odbiorca (który pełni jednocześnie rolę OSD) złoży do ZUP/OSP Oświadczenie o posiadaniu statusu podmiotu pośredniczącego w obrocie, refakturującego medium o spełnieniu przesłanek art. 45a ust. 2 PE ? Zapis pkt 8.3.5 w takiej sytuacji uniemożliwia udzielenie PZ na rzecz wybranego ZUD.</p> <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 albo oświadczenia OSD o zawarciu takiej umowy. Wymagań określonych w niniejszym punkcie nie stosuje się do Użytkowników Systemu, którzy występują o przydział zdolności w punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD), dla którego funkcję OSD pełni podmiot, o którym mowa w art. 9d ust. 7 ustawy Prawo energetyczne, w takim jednak przypadku konieczne jest przedstawienie przez Użytkownika Systemu oświadczenia OSD potwierdzającego zgodę OSD co do przydzielenia temu Użytkownikowi Systemu zdolności w punkcie wyjścia do systemu dystrybucyjnego (PWYOSD) tego OSD."</p>	wyjaśnienie	<p>Punkt 8.3.5 dotyczy możliwości korzystania z KSP w PWYOSD. Możliwość ta jest uzależniona od przedstawienia odpowiedniej dokumentacji potwierdzającej prawo do korzystania z systemu dystrybucyjnego. Nie jest to zatem powiązane z kwestią podmiotu refakturującego (która wpływa na obowiązek posiadania koncesji na obrót lub jego brak).</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
30	10.2.4	<p>wniosek o przydział przepustowości nowy sprzedawca lub Odbiorca końcowy powinien złożyć drogą elektroniczną poprzez SWI, najpóźniej na dwadzieścia jeden (21) dni przed dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWY_{OK}) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę końcowego. Do wniosku o przydział przepustowości należy załączyć oświadczenie Odbiorcy końcowego o skutecznym wypowiedzeniu umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą lub o zmianie umowy sprzedaży, o której mowa w pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania. oraz o świadczenie ile przepustowości (mocy umownej) i na jaki okres ma zostać odebrane dotychczasowemu Użytkownikowi sieci (dotychczasowemu sprzedawcy) i ile przepustowości i na jaki czas ma zostać przydzielone Odbiorcy końcowemu lub nowemu sprzedawcy</p>	<p>Czy planują Państwo udostępnić wzór zaznaczonego poniżej Oświadczenia na swojej stronie - aktualnie brak takiego dokumentu ?</p> <p>"10.2.4 wniosek o przydział przepustowości nowy sprzedawca lub Odbiorca końcowy powinien złożyć drogą elektroniczną poprzez SWI, najpóźniej na dwadzieścia jeden (21) dni przed dniem rozpoczęcia dostarczania paliwa gazowego do fizycznego punktu wyjścia (FPWYOK) przez nowego sprzedawcę lub Odbiorcę końcowego. Do wniosku o przydział przepustowości należy załączyć oświadczenie Odbiorcy końcowego o skutecznym wypowiedzeniu umowy sprzedaży z dotychczasowym sprzedawcą lub o zmianie umowy sprzedaży, o której mowa w pkt. 10.2.1 oraz oświadczenie ile przepustowości (mocy umownej) i na jaki okres ma zostać odebrane dotychczasowemu Użytkownikowi sieci (dotychczasowemu sprzedawcy) i ile przepustowości i na jaki czas ma zostać przydzielone Odbiorcy końcowemu lub nowemu sprzedawcy"</p>	nieuwzględniona	<p>Ilość przepustowości jaka ma zostać odebrana dotychczasowemu sprzedawcy/odbiorcy i ilość przepustowości przyznana nowemu sprzedawcy/odbiorcy i na jaki okres, zgodnie z punktem 10.2.4, powinna być wskazana w oświadczeniu. Niemniej, nie planujemy udostępnić wzoru oświadczenia ponieważ zakres takiego oświadczenia został szczegółowo ujęty w punkcie 10.2.4.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

31	15.3.3/15.4.3	<p>15.3.3 OSP przekazuje ZUP informację o zatwierdzeniu lub odrzuceniu nominacji do godz. 16:00 doby gazowej poprzedzającej dobę gazową, której dotyczy nominacja.</p> <p>oraz</p> <p>15.4.3 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.</p>	<p>Zwracamy się z prośbą o zmianę funkcjonującego mechanizmu matchingu nominacji i renominacji. Obecnie po wystaniu przez jedną ze stron nominacji, na punkt będący interkonektorem, operator czeka na nominację drugiej strony jedynie przez ograniczony czas, tak aby proces matchingu zakończyć w ciągu dwóch godzin (lub w przypadku pierwszej nominacji na kolejną dobę do godziny 16:00). Jeżeli druga strona nie przyśle swojej nominacji na czas lub jej wartość będzie mniejsza i zadziała zasada mniejszego strumienia, to trzeba ten proces powtarzać, co skutkuje koniecznością ponownego wystania nominacji przez obie strony. Zniesienie tego ograniczenia, pozwoliłoby wystanej nominacji czekać aż do końca doby gazowej, bez konieczności wysyłania jej ponownie, tj. jeśli wyślemy swoją nominację na kolejną dobę i zostanie ona zredukowana, to w dowolnym momencie doby gazowej, której ta nominacja dotyczy (z zachowaniem dwugodzinnego wyprzedzenia), gdy druga strona dośle prawidłowe wartości, nasza pierwotna nominacja zostanie zatwierdzona bez konieczności ponownego jej wystania.</p> <p>Ponadto, szczególny przypadek w procesie matchingu stanowią nominacje punktów OTC, gdzie ograniczenie odnośnie czasu wystania nominacji obydwu ze stron jest jeszcze bardziej restrykcyjne, ponieważ nominacje muszą być wystane w tej samej godzinie. Prosimy jak powyżej o rozważenie zniesienia tego ograniczenia i zastosowanie sposobu postępowania opisanego powyżej, umożliwiając dostanie nominacji drugiej ze stron w dowolnym momencie przy zachowaniu dwugodzinnego wyprzedzenia. Powyższe uwagi wynikają z obserwacji praktyk stosowanych przez innych europejskich operatorów systemu przesyłowego, gdzie raz złożona nominacja jest obowiązująca do czasu jej zmiany, a w przypadku zaistnienia rozbieżności wystarczą poprawienie nominacji przez stronę, u której wystąpił błąd.</p> <p>Jako dodatkową sugestię, w szczególności w kontekście punktów OTC, chcielibyśmy zgłosić pomysł rozszerzenia funkcjonalności SWI (w tym API) o możliwość obserwacji nominacji złożonych na danego ZUP. Przykładowo jeżeli na punkt OTC zostanie złożona nominacja wejścia do/wyjścia z Orlenu, to w SWI pojawiłaby się informacja o wartości oraz kodzie kontrahenta, który taką nominację na Orlen złożył. Tego typu rozwiązanie jest przykładowo stosowane przez słowackiego operatora Eustream.</p>	wyjaśnienie	<p>Terminy przekazywania informacji o zatwierdzeniu nominacji (pkt. 15.3.3) oraz zatwierdzeniu renominacji (15.4.3) wynikają z kodeksu sieciowego dotyczącego bilansowania gazu w sieciach przesyłowych (BAL NC). Jednocześnie informujemy, że wychodząc naprzeciw oczekiwaniom uczestników rynku gazu, pracujemy nad odpowiednią zmianą sposobu przetwarzania nominacji.</p> <p>Jeśli chodzi o udostępnianie informacji w zakresie punktów OTC o nominacjach złożonych przez kontrahentów - informujemy, że obecnie takie informacje znajdują się w komunikatach edig@s zatwierdzających nominacje (NOMRES). Komunikaty - oprócz przekazywania z zastosowaniem protokołu AS4 - można również pobrać z SWI. Dodatkowo informujemy, że w przypadku zmiany przez ZUP stosowanego formatu wymiany danych w procesie nominacji z edig@s 5.1. na wersję edig@s 6.1. - formatki SWI będą uwzględniały dodatkowe informacje (dodatkowe serie danych będą widoczne nie tylko w pliku edig@s NOMRES, ale również w formatach SWI).</p>	ORLEN S.A.
----	---------------	---	---	-------------	---	------------

32	16.3.4	<p>W przypadku, gdy OSD dysponuje danymi pomiarowymi o pobranej przez Odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego ilości paliwa gazowego z systemu dystrybucyjnego danego OSD, informacja ta powinna być uwzględniona w alokacji wykonywanej przez OSD dla punktu wyjścia (PWY_{OSD}) bez modyfikacji wynikającej z przyjętego modelu szacowania realizacji dla Odbiorców.</p>	<p>Prosimy o usunięcie zapisu. Nie znamy intencji zapisu. To, w jaki sposób OSD wykonuje alokacje reguluje IRIESD. Kolejnym argumentem za usunięciem zapisu jest fakt, że jeżeli OSD posiada dane pomiarowe, to nie wykonuje szacunków, natomiast jak nie są dostępne pomiary (np. występuje awaria gazomierza lub przelicznika), to są generowane tzw. wartości zastępcze, a sposób ich generowania jest opisany w IRIESD. Natomiast w przypadku punktów tzw. NDM (niemierzonych codziennie) wykorzystywane są metody szacowania oparte na standardowych profilach obciążenia, które muszą być modyfikowane przy wykonaniu alokacji ze względu na regułę całkowitego podziału w alokacji ilości wprowadzonych do systemu dystrybucyjnego na ZUD - w tym zakresie są również uregulowania zawarte w IRIESD.</p> <p>16.3.3 W przypadku, gdy w danym punkcie wyjścia (PWY_{OSD}) paliwo gazowe jest odbierane tylko przez jednego ZUP, całkowita ilość paliwa gazowego określona na podstawie wyników pomiarów dla danego punktu przypisana zostanie do tego ZUP</p>	nieuwzględniona	Zapis wprowadzony w celu uproszczenia procedur dla małych OSD mających tylko jednego ZUD.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
33	16.3.5	<p>Korekta alokacji rozliczeniowej wynikająca z faktycznego zużycia ustalonego na podstawie odczytów z przyrządów pomiarowo-rozliczeniowych odbiorców końcowych przyłączonych do sieci OSD po terminie wskazanym w pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania. jest niedopuszczalna.</p>	<p>Zapis do zmiany, ze względu na wprowadzenie pkt. (podrozdziału) 16.9 Korekta alokacji</p>	nieuwzględniona	W ocenie OSP wystarczające jest odpowiednie zastrzeżenie zawarte w treści pkt 16.9.1 IRIESP.	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
34	16.7.4 (skreślony)	<p>16.9.2 Korekta alokacji dotyczyć musi co najmniej 50% dobowej ilości paliwa gazowego przypisanej przynajmniej jednemu z ZUP, których korekta dotyczy, w dobie gazowej, której korekta dotyczy.</p>	<p>Nie znamy powodu, dla którego został zaproponowany próg 50%. Czy zmiana o 49%, to nie jest wielkość, która powinna zostać skorygowana? Znacznie prościej byłoby po prostu przyjąć korektę. Weryfikowanie i sprawdzanie szeregu warunków przy każdej korekcie podnosi koszty obsługi korekty, ktoś musi te warunki sprawdzać i weryfikować, wydawać zgody itp.</p>	wyjaśnienie	<p>Terminy udostępniania pomiarów rozliczeniowych, dokonywania alokacji jak i rozliczeń z tytułu niebilansowania są dokładnie określone w IRIESP i każdy użytkownik systemu zobowiązany jest ich przestrzegać. W przeszłości zdarzały się natomiast pomyłki w alokacjach wykonywanych przez podmioty odpowiedzialne, których konsekwencje ponoszą ZUP (np. oczywiste pomyłki przy przypisaniu ilości pomiędzy ZUP).</p> <p>OSP wychodząc naprzeciw oczekiwaniom podmiotów dokonujących alokacji, zaproponował uregulowanie sposobu postępowania w takich sytuacjach. Zaproponowano kryteria, kiedy OSP dopuszcza uwzględnienie takiej korekty. Przyjęty poziom co najmniej 50% dobowej ilości paliwa gazowego przypisanej przynajmniej jednemu z ZUP w danej dobie, ma dotyczyć właśnie takich istotnych błędów. Zniesienie lub obniżenie poziomu doprowadziłoby do sytuacji, w której podmiot wykonujący alokacje mógłby notorycznie je korygować.</p> <p>Nie dopuszczamy natomiast możliwości przyjmowania każdej korekty alokacji, ponieważ</p>	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie

					każda taka korekta niesie za sobą szereg działań do wykonania oraz wpływa na publikowane stawki z tytułu neutralności finansowej operatora, zatem przekłada się na rozliczenia ze wszystkimi uczestnikami.	
35	16.8 i 16.8.3	<p>Alokacje dla punktów wejścia lub wyjścia wykonywane przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia przekazywane są do OSP w następujących terminach:</p> <p>oraz</p> <p>szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne”) za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00,</p>	<p>Wnoskujemy o wydłużenie o 1 godzinę, tj. z 10:00 na 11:00 terminu przekazywania danych szacunkowych ilości paliwa gazowego przypisanego poszczególnym ZUP. Przygotowanie alokacji operatywnych co dobę wymaga pozyskania danych pomiarowych dla kilkudziesięciu tysięcy punktów poboru, wyznaczenia operatywnego ciepła spalania, zebrania informacji od podmiotów współpracujących (OSDW, operatorów źródeł, Odbiorców końcowych), agregacji wszystkich danych na ZUD/ZUP, konwersji do komunikatu Edig@s, a to wszystko w ciągu 2 godzin od opublikowania przez OGP Gaz-System danych do zaalokowania. Krótki czas przygotowania informacji nie pozostaje bez wpływu na jakość alokacji i w konsekwencji na opłatę z pkt. 16.11, w szczególności wobec planów jej podwyższenia o 500%.</p> <p>Wydłużenie terminu na przestania alokacji z OSD mogłoby się z powodzeniem odbyć bez zmiany terminu (12:00) na publikację danych przez OGP Gaz-System na rynek, ponieważ OGP dalej dysponowałby 1 godziną czasu na agregację danych przekazanych przez OSD.</p> <p><i>16.8.3 szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane poszczególnym ZUP („ilości operatywne”) za poprzednią dobę gazową przekazywane są do OSP codziennie do godziny 10:00,</i></p>	niewzględzona	<p>Zasady dotyczące wykonywania alokacji operatywnych obowiązują bez zmian o wielu lat. Celem zapisów dotyczących zgodności alokacji operatywnej i rozliczeniowej od początku była motywacja podmiotów odpowiedzialnych za wykonywanie alokacji. Każdorazowo podkreślano, że podmioty wykonujące alokacje powinny udoskonalać swoje systemy informatyczne, aby przekazywane informacje były wiarygodne.</p> <p>Mając na uwadze brak poprawy jakości danych dot. alokacji operatywnych - w szczególności w punktach wyjścia z systemu przesyłowego do systemu dystrybucyjnego - otrzymaliśmy od ZUP wnioski dotyczące zwiększenia opłaty za niezgodność alokacji operatywnych i rozliczeniowych. Propozycja zmiany IRIESP wynika zatem z wniosków ZUP, którzy wskutek zaniedbań po stronie podmiotów wykonujących alokacje operatywne, otrzymują niewiarygodne dane.</p> <p>Mając na uwadze wieloletnie doświadczenia nie widzimy podstaw do zmiany terminu wykonywania alokacji operatywnych.</p>	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
36	16.9.1	<p>Z zastrzeżeniem pkt. 0, OSP może wyrazić zgodę na wykonanie korekty ilości paliwa gazowego stanowiących podstawę rozliczenia przypisanych poszczególnym ZUP, przez podmiot dokonujący alokacji (OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia), po terminie określonym w pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania., j ednak nie później niż do końca miesiąca następującego po miesiącu, którego dotyczy alokacja, na podstawie pisemnego wniosku złożonego do OSP, obejmującego</p>	<p>Zmiana ta jest niekorzystna dla ZUP. Niezrozumiałe jest umożliwienie wykonania korekty poza terminami wskazanymi w Instrukcji, dopiero gdy alokacja dotyczy co najmniej 50% dobowej ilości paliwa gazowego przypisanej przynajmniej jednemu z ZUP, których korekta dotyczy. Z czego wynika całkowicie arbitralnie przyjęty poziom 50%? Mogą być przypadki w jakich osiągnięcie tego poziomu będzie niemożliwe a będzie skutkowało stratami ZUP.</p> <p>Przyczyny złożenia wniosku o korektę alokacji mogą być niezależne od ZUP, a także mogą dopiero pojawić się po terminach wskazanych w Instrukcji. Dlatego ograniczenie dopuszczalności korekt alokacji przez OSP jest całkowicie niezasadne.</p> <p>Wniosek o korektę po terminie musi spełniać również szereg innych dodatkowych warunków zaproponowanych przez OSP, co tylko wydłuży cały proces i podniesie koszt jego obsługi.</p>	niewzględzona	<p>Terminy udostępniania pomiarów rozliczeniowych, dokonywania alokacji jak i rozliczeń z tytułu niezbilansowania są dokładnie określone w IRIESP i każdy użytkownik systemu zobowiązany jest ich przestrzegać. W przeszłości zdarzały się natomiast pomyłki w alokacjach wykonywanych przez podmioty odpowiedzialne, których konsekwencje ponoszą ZUP (np. oczywiste pomyłki przy przypisaniu ilości pomiędzy ZUP).</p> <p>OSP wychodząc naprzeciw oczekiwaniom podmiotów dokonujących alokacji, zaproponował uregulowanie sposobu postępowania w takich sytuacjach.</p> <p>Zaproponowano kryteria, kiedy OSP dopuszcza uwzględnienie takiej korekty. Przyjęty poziom co najmniej 50% dobowej ilości paliwa gazowego przypisanej przynajmniej jednemu z ZUP w danej dobie, ma dotyczyć właśnie takich istotnych błędów. Zniesienie lub obniżenie poziomu doprowadziłoby do sytuacji, w której podmiot wykonujący alokacje mógłby notorycznie je korygować.</p> <p>Nie dopuszczamy natomiast możliwości przyjmowania każdej korekty alokacji, ponieważ każda taka korekta niesie za sobą szereg działań do wykonania oraz wpływa na publikowane stawki z tytułu neutralności finansowej operatora,</p>	ORLEN S.A.

					zatem przekłada się na rozliczenia ze wszystkimi uczestnikami.	
37	16.9.1.2	przedstawienie pisemnych zgód wszystkich ZUP, dla których korekta będzie skutkować zmianą ilości paliwa gazowego stanowiącego podstawę rozliczenia przypisanym tym ZUP. W przypadku, gdy którykolwiek ZUP, którego dotyczy korekta, jest uczestnikiem grupy bilansowej (ZUP _{UG}), wymagane jest również przedstawienie zgody ZUP odpowiedzialnego za bilansowanie danej grupy (ZUP _{BG}).	Warunek przedstawienia i wcześniejszego uzyskania pisemnych zgód wszystkich ZUP, dla których korekta będzie skutkować zmianą ilości paliwa gazowego może być bardzo trudny (dla OSW, Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia) do realizacji w terminie, o którym mowa w pkt 16.9.1. Ponadto operatorzy systemów dystrybucyjnych nie dysponują wiedzą o podmiotach wchodzących w skład grup bilansowych, a tym bardziej o podmiotach odpowiedzialnych za bilansowanie danej grupy, co czyni projektowany warunek niemożliwym do realizacji.	nieuwzględniona	Nie dopuszczamy możliwości dokonywania korekt rozliczeń bez zgody podmiotów, których te rozliczenia dotyczą. Przyjęliśmy założenie, że podmiot dokonujący korekty alokacji (czyli zmiany ilości przypisanych poszczególnym ZUP po terminie wskazanym w IRiESP) powinien wcześniej uzgodnić/ poinformować ZUP, którego to dotyczy, gdyż ma to wpływ na rozliczenia finansowe/konieczność korekty rozliczeń. Każdy ZUP jest świadomy czy samodzielnie odpowiada za swoje niezbilansowanie czy jest uczestnikiem grupy bilansowej - i w takim przypadku zmiana alokacji wpływa na rozliczenia OSP z ZUP odpowiedzialnym za bilansowanie grupy bilansowej. OSD może zatem uzyskać od ZUP niezbędne informacje. OSP nie dopuszcza sytuacji, gdy w wyniku przyjętej korekty alokacji rozliczeniowej następuje korekta rozliczeń za niezbilansowanie z ZUP, który nie był tego świadomy.	ORLEN S.A.
38	16.9.1.2	przedstawienie pisemnych zgód wszystkich ZUP, dla których korekta będzie skutkować zmianą ilości paliwa gazowego stanowiącego podstawę rozliczenia przypisanym tym ZUP. W przypadku, gdy którykolwiek ZUP, którego dotyczy korekta, jest uczestnikiem grupy bilansowej (ZUP _{UG}), wymagane jest również przedstawienie zgody ZUP odpowiedzialnego za bilansowanie danej grupy (ZUP _{BG}).	Wnoskujemy o usunięcie warunku przedstawienia "pisemnych zgód ZUP". Jeżeli już miałyby takie zgody być wyrażane, to w formie mailowej. Wnoskujemy o usunięcie warunku informowania o korekcie ZUP odpowiedzialnego za bilansowanie grupy. OSD nie ma wiedzy, który podmiot z którym jest w Grupie bilansującej i który podmiot jest przewodzącym danej grupie, stąd zapis/warunek jest do usunięcia.	nieuwzględniona	Z uwagi na doniosłość czynności jaką jest korekta ilości paliwa gazowego, w ocenie OSP niezbędna jest pewność, że wszyscy ZUP, których dotyczy korekta, wyrazili na nią zgodę. Takiej pewności nie daje email, jako że nie daje on 100% możliwości weryfikacji jego nadawcy. Z tego względu OSP wprowadził wymóg uzyskania zgody w formie pisemnej, przy czym pragniemy zwrócić uwagę, że – zgodnie z postanowieniami art. 78 ¹ ust. 2 KC – pismo przekazane OSP w formie elektronicznej, tj. oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej, tj. opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym i przesłane do OSP emailem, będzie równoznaczne z zachowaniem formy pisemnej. Odnośnie drugiego wniosku dot. zgody ZUP _{BG} wyjaśniamy, że konieczność informowania ZUP odpowiedzialnego za bilansowanie grupy bilansowej występuje wyłącznie w przypadku gdy korekta alokacji rozliczeniowej wpływa na niezbilansowanie ZUP będącego uczestnikiem grupy bilansowej - a w konsekwencji na rozliczenia pomiędzy OSP i ZUP odpowiedzialnym za bilansowanie grupy. Przyjęliśmy założenie, że podmiot dokonujący korekty alokacji (czyli zmiany ilości przypisanych poszczególnym ZUP po terminie wskazanym w IRiESP) powinien wcześniej uzgodnić/ poinformować ZUP, którego to dotyczy, gdyż ma to wpływ na rozliczenia finansowe/konieczność korekty rozliczeń. Każdy ZUP jest świadomy czy samodzielnie odpowiada za swoje niezbilansowanie czy jest uczestnikiem grupy bilansowej - i w takim przypadku zmiana alokacji wpływa na rozliczenia OSP z ZUP odpowiedzialnym za bilansowanie grupy bilansowej. OSD może zatem uzyskać od ZUP niezbędne informacje. OSP nie dopuszcza	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie

					<p>sytuacji, gdy w wyniku przyjętej korekty alokacji rozliczeniowej następuje korekta rozliczeń za niezbilansowanie z ZUP, który nie był tego świadomy.</p>	
39	16.9.1.2	<p>przedstawienie pisemnych zgód wszystkich ZUP, dla których korekta będzie skutkować zmianą ilości paliwa gazowego stanowiącego podstawę rozliczenia przypisanym tym ZUP. W przypadku, gdy którykolwiek ZUP, którego dotyczy korekta, jest uczestnikiem grupy bilansowej (ZUP_{UG}), wymagane jest również przedstawienie zgody ZUP odpowiedzialnego za bilansowanie danej grupy (ZUP_{BG}).</p>	<p>Wnoskujemy o dopuszczenie składania wniosków o korektę mailowo przez osoby upoważnione.</p>	nieuwzględniona	<p>Z uwagi na doniosłość czynności jaką jest korekta ilości paliwa gazowego, w ocenie OSP niezbędna jest pewność, że wszyscy ZUP, których dotyczy korekta, wyrazili na nią zgodę. Takiej pewności nie daje email, jako że nie daje on 100% możliwości weryfikacji jego nadawcy. Z tego względu OSP wprowadził wymóg uzyskania zgody w formie pisemnej, przy czym pragniemy zwrócić uwagę, że – zgodnie z postanowieniami art. 78¹ ust. 2 KC – pismo przekazane OSP w formie elektronicznej, tj. oświadczenie woli złożone w formie elektronicznej, tj. opatrzone kwalifikowanym podpisem elektronicznym i przesłane do OSP emailem, będzie równoznaczne z zachowaniem formy pisemnej.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie</p>
40	16.11	<p>W przypadku, gdy wartość bezwzględna różnicy pomiędzy ilościami określonymi przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 0 a ilościami określonymi przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła o dwołania. będzie większa niż wartość bezwzględna różnicy pomiędzy danymi szacunkowymi a danymi rozliczeniowymi przekazanymi zgodnie z pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła o dwołania., OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $O_{ND} = \sum_{i=1}^n MOD(ORP_{Di} - HRP_{Di}) * 0,1 * CSRB$ <p>O_{ND} opłata za niezgodność danych operatywnych w stosunku do danych rozliczeniowych</p> <p>ORP_{D_i} szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową</p> <p>HRP_{D_i} rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową</p> <p>N liczba ZUP, dla których przypisane szacunkowe i rozliczeniowe ilości za daną dobę gazową różnią się o więcej niż różnica pomiarem operatywnym i rozliczeniowym dla tej doby gazowej</p> <p>CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania właściwa dla danego obszaru bilansowania</p>	<p>1) Nie są znane nam przyczyny, dla których współczynnik i tym samym opłata miałyby wzrosnąć aż o 500% (z 0,02 na 0,1). Poziom wzrostu tej opłaty nie ma uzasadnienia. Doświadczenia relacji OSD z OGP Gaz-System pokazują, że obecna wysokość opłaty jest ugruntowana od strony praktycznej i nie ma konieczności jej podwyższenia. Tj. nie występują przesłanki, dla których opłata powinna rosnać aż o 500%.</p> <p>2) Zwiększenie współczynnika z 0,02 na 0,1 nie ma już charakteru motywacyjnego, a sankcyjny, co prowadzi do nadmiernego i nieproporcjonalnego obciążenia wszystkich OSD, w tym PSG, pomimo braku istotnych zmian uwarunkowań technicznych lub rynkowych. Pięciokrotne zwiększenie opłaty zaburza stabilność otoczenia regulacyjnego.</p> <p>3) Należy mieć na uwadze, że dane przekazywane w alokacji do OSP powstają w procesie obejmującym innych uczestników rynku (OSDW, operatorów źródła, odbiorców końcowych) – nie tylko OSD. Na zgodność danych przekazywanych w trybie operatywnym z trybem rozliczeniowym wpływ mają: warunki pogodowe, awarie urządzeń pomiarowych, dane przekazywane przez innych uczestników rynku (OSDW, operatorów źródła, odbiorców końcowych) oraz opóźnienia i błędy systemów telemetrii innych uczestników rynku.</p> <p>4) Zmiana wysokości opłat spowoduje wzrost kosztów działalności OSD, które będą musiały być przeniesione na odbiorców usługi dystrybucyjnej zwiększając tym samym koszty funkcjonowania podmiotów na rynku gazu.</p> <p>4) Ewentualny wzrost opłaty musi być skorelowany z wydłużeniem terminu na przesyłanie alokacji za 24h do godziny 12:00. OSD ma czas tylko 2h na alokację od momentu publikacji danych przez OGP, gdzie w czasie tych 2 godzin musi wykonać alokację dla ponad 7 mln punktów, z czego blisko kilkadziesiąt tysięcy to urządzenia telemetryczne. OGP Gaz-System ma również 2h na publikację danych ale tylko z ok. kilkuset punktów (FPWY_OSD) musi pozyskać dane. Docelowo wprowadzenie telemetryzacji w niższych grupach taryfowych w OSD spowoduje konieczność pozyskiwania danych telemetrycznych również dla odbiorców w grupie taryfowej</p>	nieuwzględniona	<p>Wzrost opłaty został zaproponowany na wniosek jednego z ZUP i ma na celu zapewnienie większej staranności i rzetelności przekazywanych danych mających potencjalne odbicie na kosztach ZUP związanych z niezbilansowaniem.</p> <p>Zmiana terminu przekazywania alokacji operatywnych z godziny 10 na godzinę 12 wiązałaby się z koniecznością zmiany terminu przekazywania ZUP informacji o niezbilansowaniu operatywnym i alokacjach.</p> <p>Opóźnienie przekazywania do ZUP informacji dot. alokacji i niezbilansowania operatywnego po 10 latach obowiązywania tych zasad (to do sprawdzenia) jest w naszym przekonaniu nieakceptowalne.</p> <p>Mając na uwadze, że zasady dotyczące przekazywania informacji obowiązują wiele lat – podmioty odpowiedzialne za wykonywanie alokacji powinny udoskonalać swoje systemy informatyczne i dążyć do tego, aby jakość przekazywanych danych była możliwie jak najlepsza, jak również czas przekazywania tych danych był możliwie najkrótszy – tak, aby uczestnicy rynku gazu mogli uzyskać niezbędne informacje niezwłocznie.</p> <p>Celem zapisów dotyczących zgodności alokacji operatywnej i rozliczeniowej od początku była motywacja podmiotów wykonujących alokacje. Każdorazowo podkreślano, że podmioty wykonujące alokacje powinny udoskonalać swoje systemy informatyczne, aby przekazywane informacje były wiarygodne.</p> <p>Mając na uwadze brak poprawy jakości danych dot. alokacji operatywnych – zwiększenie opłaty jest krokiem oczekiwanym przez ZUP, którzy wskutek zaniedbań po stronie podmiotów wykonujących alokacje operatywne, otrzymują niewiarygodne dane.</p>	<p>Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie</p>

			<p>W-4 i W-3, co spowoduje zwiększenie liczby pozyskiwania danych telemetrycznych z kilkudziesięciu tysięcy do ponad 1,5 mln.</p> <p>5) Podsumowując proponujemy obniżenie współczynnika do 0,01. Doświadczenia ostatnich lat i miesięcy pokazują, że poza pojedynczymi przypadkami reklamacji ze strony ZUD/ZUP różnice w alokacji operatywnej i rozliczeniowej są akceptowalne przez ZUD/ZUP. Ponadto OSD do wykonania alokacji potrzebuje pozyskać co dobę dane pomiarowe z kilkudziesięciu tysięcy punktów poboru, a docelowo z ok. 1,5 mln punktów poboru. Proces ten musi być wykonany w krótkim czasie, tj. od zakończenia doby gazowej, a w zasadzie od 8.00, kiedy dane udostępnia Gaz-System do godz. 10.00, w której przekazywane są alokacje przez OSD. Proces ten poza pozyskaniem danych pomiarowych wymaga wyliczenia ciepła spalania i zagregowania danych dla konkretnego ZUD/ZUP. Stąd wnioskujemy o obniżenie współczynnika we wzorze na opłatę OND do 0,01.</p>			
41	16.11	<p>W przypadku, gdy wartość bezwzględna różnicy pomiędzy ilościami określonymi przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 0 a ilościami określonymi przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła o dwołania. będzie większa niż wartość bezwzględna różnicy pomiędzy danymi szacunkowymi a danymi rozliczeniowymi przekazanymi zgodnie z pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła o dwołania., OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $O_{ND} = \sum_{i=1}^n MOD(ORP_{Di} - HRP_{Di}) * 0,1 * CSRB$ <p>O_{ND} opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</p> <p>ORP_{D_i} szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową</p> <p>HRP_{D_i} rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową</p> <p>N liczba ZUP, dla których przypisane szacunkowe i rozliczeniowe ilości za daną dobę gazową różnią się o więcej niż różnica pomiędzy pomiarem operacyjnym i rozliczeniowym dla tej doby gazowej</p> <p>CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania właściwa dla danego obszaru bilansowania</p>	<p>We wzorze wyliczającym opłatę za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych OGP Gaz-System proponuje drastyczne podniesienie wartości współczynnika o 500% (z 0,2 na 0,1), tym samym w przypadku akceptacji tego rozwiązania przez Prezesa URE wzrost kosztów działalności OSW, Odbiorców i podmiotów eksploatujących instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia, co z kolei przełoży się na wzrost kosztów operacyjnych wszystkich pozostałych użytkowników systemu przesyłowego i dystrybucyjnego.</p>	niewzględzona	<p>Wzrost opłaty został zaproponowany na wniosek jednego z ZUP i ma na celu zapewnienie większej staranności i rzetelności przekazywanych danych mających potencjalne odbicie na kosztach ZUP związanych z niebilansowaniem.</p>	ORLEN S.A.

42	16.11	<p>W przypadku, gdy wartość bezwzględna różnicy pomiędzy ilościami określonymi przez OSW, Odbiorcę lub podmiot eksploatujący instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia dla danego ZUP w danym punkcie systemu przesyłowego zgodnie z pkt. 0 a ilościami określonymi przez OSW lub Odbiorcę dla danego ZUP zgodnie z pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania. będzie większa niż wartość bezwzględna różnicy pomiędzy danymi szacunkowymi a danymi rozliczeniowymi przekazanymi zgodnie z pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania., OSP przysługuje od OSW, Odbiorcy lub podmiotu eksploatującego instalację przyłączoną w danym punkcie wejścia opłata wyliczona według wzoru:</p> $O_{ND} = \sum_{i=1}^n MOD(ORP_{Di} - HRP_{Di}) * 0,1 * CSRB$ <p>O_{ND} opłata za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych</p> <p>ORP_{Di} szacunkowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową</p> <p>HRP_{Di} rozliczeniowe ilości paliwa gazowego przypisane danemu (i) ZUP za daną dobę gazową</p> <p>N liczba ZUP, dla których przypisane szacunkowe i rozliczeniowe ilości za daną dobę gazową różnią się o więcej niż różnica pomiędzy pomiarem operacyjnym i rozliczeniowym dla tej doby gazowej</p> <p>CSRB Cena Średnia Rozliczenia Bilansowania właściwa dla danego obszaru bilansowania</p>	<p>Prosimy o przekazanie uzasadnienia wraz z analizą aż 5 krotnego zwiększenia opłaty za niezgodność danych operacyjnych w stosunku do danych rozliczeniowych. Czy powyższa zmiana została przeanalizowana pod kątem ewentualnych kosztów rzeczywistych ponoszonych przez Operatora, czy stanowi wyłącznie element dyscyplinujący? Wnoskujemy o wykreślenie proponowanej zmiany i utrzymanie schematu rozliczeniowego na dotychczasowych warunkach.</p>	nieuwzględniona	<p>Wzrost opłaty został zaproponowany na wniosek jednego z ZUP i ma na celu zapewnienie większej staranności i rzetelności przekazywanych danych mających potencjalne odbicie na kosztach ZUP związanych z niezbilansowaniem.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
43	16.12	<p>Opłata, o której mowa w pkt. 0, nie jest pobierana, w przypadku gdy różnica pomiędzy szacunkowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi danemu ZUP za daną dobę gazową a rozliczeniowymi ilościami paliwa gazowego przypisanymi temu ZUP za tą samą dobę gazową stanowi nie więcej niż pół procent (0,5%) rozliczeniowych ilości paliwa gazowego przypisanych temu ZUP w danej dobie gazowej.</p>	<p>Proponujemy podwyższenie współczynnika do 2,5% w korelacji do ewentualnego wzrostu współczynnika we wzorze na opłatę OND z pkt. 16.11.</p>	nieuwzględniona	<p>Wzrost opłaty w pkt. 16.11 został zaproponowany na wniosek jednego z ZUP i ma na celu zapewnienie większej staranności i rzetelności przekazywanych danych mających potencjalne odbicie na kosztach ZUP związanych z niezbilansowaniem..</p>	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. w Tarnowie
44	20.4.10	<p>Z zastrzeżeniem pkt. Błąd! Nie można odnaleźć źródła odwołania. OSP przekazuje ZUP drogą elektroniczną przez SWI, niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego, którego dotyczy rozliczenie, następujące dane rozliczeniowe dotyczące bieżącego miesiąca gazowego</p>	<p>Prosimy o doprecyzowanie zapisu</p> <p>"20.4.10 Z zastrzeżeniem pkt. 18.4.6, OSP przekazuje ZUP drogą elektroniczną przez SWI, niezwłocznie po zakończeniu miesiąca gazowego <i>nie później niż do 3 dnia roboczego miesiąca następującego po miesiącu gazowym</i>, którego dotyczy rozliczenie, następujące dane rozliczeniowe dotyczące bieżącego miesiąca gazowego (...)"</p>	nieuwzględniona	<p>Uwaga nie dotyczy proponowanego zakresu zmian IRIESP, natomiast OSP wyjaśnia, że informacje są przekazywane niezwłocznie po uzyskaniu ich kompletu, w tym uzgodnienia ilości zmierzonych oraz wyników alokacji.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
45	20.9, 20.9.1, 20.9.1.1, 20.9.1.2	<p>20.9 Wymiana informacji dotyczących biometanu przesyłanego siecią przesyłową</p> <p>20.9.1 ZUP wprowadzający do lub odbierający z sieci przesyłowej biometan, w terminie siedmiu (7) dni przed rozpoczęciem pierwszego miesiąca okresu w którym zamierza dostarczać do lub odbierać z sieci przesyłowej biometan, przekazuje do OSP informacje o:</p>	<p>W pkt. 20.9, 20.9.1, 20.9.1.1, 20.9.2 mowa jest m.in. o obowiązku certyfikacji ZUP, czy dotyczy to wszystkich ZUP - również tych, którzy planują wyłącznie obrót biometanem w punkcie wirtualnym?</p> <p>Co w sytuacji jeżeli ZUP nabywa biometan od wytwórcy przyłączonego do sieci przesyłowej (który przeszedł proces certyfikacji) - czy w takiej sytuacji ZUP również musi uzyskać</p>	wyjaśnienie	<p>Zapisy dotyczą wyłącznie ZUP zajmujących się obrotem gazami odnawialnymi. Z posiadania takiego certyfikatu może być zwolniony wyłącznie ZUP będący odbiorcą kupującym paliwo odnawialne na potrzeby własne.</p>	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

		20.9.1.1 posiadany certyfikacie uprawniającym ZUP do stosowania uznanego systemu certyfikacji, wskazując: numer certyfikatu, okres na jaki certyfikat został wydany oraz nazwę uznanego systemu certyfikacji w ramach którego certyfikat został wydany. ZUP zobowiązany jest aktualizować informacje określone w zdaniu poprzednim; 20.9.1.2 identyfikatorze ZUP w unijnej bazie danych.	certyfikat, o którym mowa w pkt 20.9.1.1 ? Nowe zapisy odnoszące ten obowiązek bezwzględnie dla wszystkich ZUP budzą nasze wątpliwości.			
46	20.9.1	ZUP wprowadzający do lub odbierający z sieci przesyłowej biometan, w terminie siedmiu (7) dni przed rozpoczęciem pierwszego miesiąca okresu w którym zamierza dostarczać do lub odbierać z sieci przesyłowej biometan, przekazuje do OSP informacje o	Definicja ZUP obejmuje odbiorców posiadających dostęp do sieci przesyłowej. Tacy odbiorcy nie będą mogli być certyfikowani bowiem uznane systemy certyfikacji nie pozwalają odbiorcy na uzyskanie takiego statusu. Wnoskujemy o zredefiniowanie podmiotu objętego obowiązkiem informowania o posiadanych certyfikacie. Dodatkowo ze względu na praktykę handlową wymóg informowania z 7 dniowym wyprzedzeniem nie będzie pozwalał na transakcje biometanowe, które często zawierane są w bezpośrednio przez początkiem dostaw.	częściowo uwzględniona	Uwaga w zakresie wyłączenia Odbiorcy końcowego została uwzględniona. Termin 7 dni dotyczy informacji o podmiocie, a nie o transakcji.	ENGIE ZIELONA ENERGIA SP. Z O.O.
47	20.9.2	Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 0, ZUP wprowadzający do sieci przesyłowej w fizycznych punktach wejścia lub WPWE _{OSD} lub odbierający z sieci przesyłowej w fizycznych punktach wyjścia lub WPWY _{OSD} biometan, w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy, przekazuje OSP informacje dotyczące poświadczenia wystawionego dla ilości biometanu wprowadzonych do lub odebranych z systemu przesyłowego w danym miesiącu gazowym:	Ze względu na czas otrzymywania HRP moment przekazania informacji wymaganych informacji może nie być możliwy do zrealizowania ze względu na: 1. Zgodnie z zasadami systemów certyfikacji producent ma 30 dni na wydanie Poświadczenia 2. Takie poświadczenie nie musi być wydawane w cyklach miesięcznych - reguły bilansu masy umożliwiają kwartalny cykl rozliczeniowy co jest najczęstszą praktyką 3. PoS jest wystawiany przez producenta na konkretne przeznaczenie np. wykorzystanie w transporcie, ciepłownictwie bądź produkcji energii. Powoduje to, że PoS jest wystawiany wtedy gdy znane jest ostateczne jego przeznaczenie. Systemy certyfikacji umożliwiają wykorzystanie bilansu masy do powstania różnicy pomiędzy czasem wprowadzenia do systemu a czasem wykorzystania co stanowi fundament systemu obrotu i wykorzystania biometanu.	wyjaśnienie	Ad. 1 i 2: Ze względu na cel, dla którego OSP wymaga przedstawiania poświadczenia (PoS), konieczne jest utrzymanie zaproponowanego terminu. Ad. 3 przeznaczenie biometanu może być zmienione w poświadczeniu (PoS) wystawianym przez każdy z podmiotów pozostających w łańcuchu dostaw.	ENGIE ZIELONA ENERGIA SP. Z O.O.
48	20.9.2	Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 0, ZUP wprowadzający do sieci przesyłowej w fizycznych punktach wejścia lub WPWE _{OSD} lub odbierający z sieci przesyłowej w fizycznych punktach wyjścia lub WPWY _{OSD} biometan, w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy, przekazuje OSP informacje dotyczące poświadczenia wystawionego dla ilości biometanu wprowadzonych do lub odebranych z systemu przesyłowego w danym miesiącu gazowym:	Zwracamy uwagę na charakter obrotu biometanem i zakresu wymaganych informacji. Ze względu na tajemnicę handlową większość podmiotów obracających biometanem chroni informację o lokalizacji źródła wytwórczego ograniczając się do informowania na PoS o regionie, Państwie lub podawaniu informacji że został wytworzony w EU.	uwzględniona	Postanowienia IRIESP zostały odpowiednio zmienione.	ENGIE ZIELONA ENERGIA SP. Z O.O.
49	20.9.2	Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 0, ZUP wprowadzający do sieci przesyłowej w fizycznych punktach wejścia lub WPWE _{OSD} lub odbierający z sieci przesyłowej w fizycznych punktach wyjścia lub WPWY _{OSD} biometan, w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy, przekazuje OSP informacje dotyczące poświadczenia wystawionego dla ilości biometanu wprowadzonych do lub odebranych z systemu przesyłowego w danym miesiącu gazowym:	Prosimy o doprecyzowanie, jaki jest cel comiesięcznego przekazywania danych do OSP, które stanowią przedmiot audytu okresowego i kontrolnego w ramach systemów certyfikacji? Z punktu widzenia wytwórcy biometanu, zapis ten wprowadza niewnoszącą wartości dodanej konieczność comiesięcznego raportowania aspektów, które są weryfikowane przez audytorów.	wyjaśnienie	Przekazywane informacje wynikają z kwestii udzielanych rabatów a także wnikają z konieczności raportowania przez GAZ-SYSTEM ujawnień taksonomicznych zgodnie z Rozporządzeniem Parlamentu Europejskiego i Rady (UE) 2020/852 z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie ustanowienia ram ułatwiających zrównoważone inwestycje, zmieniające rozporządzenie (UE) 2019/2088	ORLEN S.A.
50	20.9.2.	Z zastrzeżeniem postanowień pkt. 0, ZUP wprowadzający do sieci przesyłowej w fizycznych punktach wejścia lub WPWE _{OSD} lub odbierający z sieci przesyłowej w fizycznych punktach wyjścia lub WPWY _{OSD} biometan, w terminie siedmiu (7) dni od udostępnienia HRP za dany miesiąc gazowy, przekazuje OSP informacje	Czy w przypadku uruchomienia przez TGE instrumentu dla biometanu, ZUP nabywający biometan na giełdzie będzie zwolniony z obowiązków określonych w pkt 20.9.2. ? Czy po uruchomieniu rynku giełdowego dla biometanu zostanie w	wyjaśnienie	Punkty wejścia lub wyjścia dedykowane dla TGE nie są wskazane w punkcie 20.9.2. OSP nie przewiduje utworzenia dedykowanych punktów wirtualnych związanych z obrotem biometanem.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

		dotyczące poświadczenia wystawionego dla ilości biometanu wprowadzonych do lub odebranych z systemu przesyłowego w danym miesiącu gazowym:	IRIESP określone odrębne oznaczenie Punktów Wejścia/Wyjścia (WPWE GG , WPWY GG) w ramach PZ ?			
51	20.9.4	OSP przekazuje ZUP odbierającemu biometan w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej oraz WPWY _{OSD} informację o wartości emisji gazów cieplarnianych wygenerowanej w wyniku transportu siecią przesyłową partii biometanu objętej danym poświadczeniem.	Transport biometanu przesyłowymi oraz dystrybucyjnymi sieciami gazowymi jest w świetle Dyrektywy REDII/III oraz dobrowolnych systemów certyfikacji uznawany za zeroemisyjny. Prosimy o weryfikację zapisów punktu 20.9.4.\	uwzględniona	Postanowienia IRIESP zostały odpowiednio zmienione.	ORLEN S.A.
52	20.9.4	OSP przekazuje ZUP odbierającemu biometan w fizycznym punkcie wyjścia z sieci przesyłowej oraz WPWY _{OSD} informację o wartości emisji gazów cieplarnianych wygenerowanej w wyniku transportu siecią przesyłową partii biometanu objętej danym poświadczeniem.	Zgodnie z systemami certyfikacji emisje z transportu siecią gazową są uwzględniane przez wystawcę PoS wg wartości zdefiniowanych. Inni uczestnicy systemów certyfikacyjnych jak Traderzy czy odbiorcy nie mogą modyfikować tych wartości. Czy wartości podane do OSD przez Gaz System mają służyć modyfikacji emisji na PoS?	wyjaśnienie	OSP udostępnia wskazane informacje, a jej wykorzystanie przez uczestników rynku będzie zależne od obowiązujących przepisów.	ENGIE ZIELONA ENERGIA SP. Z O.O.
53	20.9.5.	W zakresie biometanu przekazanego do przestania w WPWE _{OSM} lub odebranego w WPWY _{OSM} , informacje wskazane w pkt. 0 są przekazywane do OSP przez właściwego OSM, wraz z informacją, czy dana ilość biometanu została wprowadzona do sieci przesyłowej po raz pierwszy na terytorium RP.	Proponowane brzmienie: „20.9.5 W zakresie biometanu przekazanego do przestania w PWEosm lub odebranego w PWYosm , informacje wskazane w pkt. 20.9.2 są przekazywane do OSP przez właściwego OSM, wraz z informacją, czy dana ilość biometanu została wprowadzona do sieci przesyłowej po raz pierwszy na terytorium RP.” Uzasadnienie: W przypadku nieuwzględnienia poniższej uwagi (pkt 2), zalecane jest dostosowanie treści postanowienia IRIESP poprzez wprowadzenie prawidłowego skrótu, zgodnie z wykazem skrótów (pkt 1.3. IRIESP).	uwzględniona	Postanowienia IRIESP zostały odpowiednio zmienione.	Gas Storage Poland sp. z o.o.
54	20.9.5.	W zakresie biometanu przekazanego do przestania w WPWE _{OSM} lub odebranego w WPWY _{OSM} , informacje wskazane w pkt. 0 są przekazywane do OSP przez właściwego OSM, wraz z informacją, czy dana ilość biometanu została wprowadzona do sieci przesyłowej po raz pierwszy na terytorium RP.	Proponowane brzmienie: „20.9.5 W przypadku, gdy biometan wprowadzany do sieci przesyłowej po raz pierwszy w fizycznych punktach wejścia lub WPWE _{OSD} jest kierowany przez ZUP do instalacji magazynowej, informacje wskazane w pkt. 20.9.2 są przekazywane do OSP przez właściwego OSM, wraz z informacją, czy dana ilość biometanu została wprowadzona do sieci przesyłowej po raz pierwszy na terytorium RP. W przypadku biometanu odebranego w PWYosm i przekazywanego z instalacji magazynowej do sieci przesyłowej, informacje wskazane w pkt. 20.9.2 są przekazywane do OSP przez właściwego OSM w zakresie odpowiadającym ilości biometanu przekazanej z instalacji magazynowej do systemu przesyłowego, na podstawie danych dostępnych właściwemu OSM.” Uzasadnienie: Proponowana zmiana ma na celu doprecyzowanie sytuacji, w której właściwy OSM przekazuje OSP informacje o poświadczeniu biometanu. Celem zmiany jest doprecyzowanie zasad przekazania informacji o poświadczeniach biometanu w sytuacji, gdy biometan po raz pierwszy wprowadzany do sieci przesyłowej jest kierowany do instalacji magazynowej albo jest z niej wyprowadzany do sieci przesyłowej. Wyłącznie w takim przypadku możliwe jest nałożenie na OSM obowiązku przekazywania informacji o poświadczeniu biometanu. Obecne brzmienie punktu 20.9.5. nie uwzględnia specyfiki poświadczenia, które jest wyłącznie dokumentem o charakterze administracyjnym, a które nie może zostać sprzedane na rynku giełdowym, co uniemożliwia wprowadzenie biometanu po raz pierwszy na terytorium RP poprzez punkty wejścia/wyjścia w instalacjach magazynowych OSM – jedynym przypadkiem, gdy mogłoby to mieć miejsce, byłoby wyłącznie wtedy, gdyby	wyjaśnienie	Celem przekazywania informacji z poświadczenia jest umożliwienie udzielenia stosownych rabatów podmiotom, które skorzystały z usługi magazynowania dla biometanu.	Gas Storage Poland sp. z o.o.

			<p>poświadczenia były zbywalne, bowiem wówczas pierwsze wprowadzenie mogłoby mieć miejsce w wirtualnym punkcie wejścia. Jedynym przypadkiem, w którym OSM mógłby przekazywać informacje o poświadczeniu jest wtedy, gdy biometan jest wprowadzany do sieci przesyłowej z docelowym jego przekazaniem do instalacji magazynowej. Obecne brzmienie punktu 20.9.5. nie uwzględnia jednak specyfiki takiego przypadku i może prowadzić do interpretacji, zgodnie z którą OSM byłby zobowiązany do samodzielnego ustalenia lub generowania informacji dotyczących „pierwszego wprowadzenia” biometanu do sieci przesyłowej.</p> <p>Proponowane brzmienie zapewnia wykonalność przepisu przez OSM oraz zapewnia prawidłowy przepływ informacji w przypadku, gdy biometan trafia do instalacji magazynowej bez wcześniejszego odbioru przez inny podmiot w sieci przesyłowej.</p>			
55	Uwaga ogólna		<p>Postulujemy o usunięcie publikatorów w całej IRIESP. Nie są potrzebne, a dezaktualizują się, nie zawsze jest dodane „ze zm.”</p>	niewzględniona	Konieczne jest umożliwienie określenia, do której wersji poszczególnych aktów prawnych odnosi się dana wersja IRIESP.	ORLEN S.A.