

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

Sortowanie	Podmiot zgłaszający uwagi:	Rodzaj Uwagi (Pole)	Nr pkt, którego dotyczy uwaga	Treść uwagi	Uzasadnienie i/lub propozycje zmian w treści	Stanowisko PSG sp. z o.o.
1	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	1.5.2.	Zmiana odwołania	Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 2020 r., poz. 755 833 tj. ze zm.)	Uwaga uwzględniona
2	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	1.5.3.	Zmiana odwołania	Ustawa z dnia 23 kwietnia 1964 r. Kodeks cywilny (Dz.U. z 2019-2020 r. poz. 1740 tj. ze zm.445)	Uwaga uwzględniona
3	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	1.5.4.	Zmiana odwołania	Ustawa z dnia 16 lutego 2007 r. o zapasach ropy naftowej, produktów naftowych i gazu ziemnego oraz zasadach postępowania w sytuacjach zagrożenia bezpieczeństwa państwa i zakłóceń na rynku naftowym (Dz. U. z 2018 2020 r., poz. 4323 411 tj. ze zm.)	Uwaga uwzględniona
4	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	1.5.5.	Zmiana odwołania	Ustawa z dnia 11 maja 2001 r. – Prawo o miarach (Dz. U. z 2019-2020 r., poz. 2166 544, tj.)	Uwaga uwzględniona
5	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	1.5.6.	Zmiana odwołania	Ustawa z dnia 16 kwietnia 1993 r. o zwalczaniu nieuczciwej konkurencji (Dz. U. z 2019 2020 r. poz. 4040-1913, tj.)	Uwaga uwzględniona
6	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	1.5.7.	Zmiana odwołania	Ustawa z dnia 30 maja 2014 r. o prawach konsumenta (Dz. U. z 2019 2020 r. poz. 434-287, tj. ze zm.)	Uwaga uwzględniona
7	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	1.5.9.	Zmiana odwołania	Rozporządzenie Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (Dz.U. z 2018 2021r., poz. 640-280, tj.)	Uwaga uwzględniona
8	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	1.5.11.	Zmiana odwołania	Rozporządzenie Ministra Rezerwy i Finansów Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 13 22 marca 2019 r. kwietnia 2017 r. w sprawie prawnej kontroli metrologicznej przyrządów pomiarowych (Dz. U. z 2017 2019 poz. 969-759)	Uwaga uwzględniona
9	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	6.8.5	PGNiG OD ma możliwość odbioru LNG obecnie z 4 punktów załadunku: Terminal w Świnoujściu, Odazotowanie w Grodzisku Wielkopolskim i Odolanowie, Terminal Przeladunkowy w Kłajpedzie. Wprowadzając parametry jakościowe należałoby odnieść się do regulaminów poszczególnych punktów odbioru. Natomiast każdy punkt odbioru posiada własne wytyczne np. Terminal LNG w Świnoujściu nie gwarantuje określonej temp (pkt 6.5 Instrukcji), podobnie odazotownie, natomiast Terminal w Kłajpedzie wskazuje maksymalną temp. - 135. Tym samym wprowadzenie takiego zapisu uniemożliwi realizację dostaw paliwa do stacji PSG.	Do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej System dystrybucyjny może być wprowadzony skroplony gaz ziemny spełniający parametry jakościowe określone dla Paliwa gazowego określone w pkt. 6.8.1.2 i 6.8.2 oraz spełniający dodatkowo następujące parametry:	Uwaga nieuwzględniona - należy zwrócić uwagę, że parametry takie jak temperatura oraz gęstość LNG obowiązywały już w aktualnej wersji IRIESD. Ponadto parametry określone w pkt. 6.8.2.2 i 6.8.2 odnoszą się do gazu w stanie lotnym w normanych warunkach. Jako operator systemu dystrybucyjnego, w tym instalacji LNG, OSD zmuszony jest do ograniczenia parametrów jakościowych dostarczanego LNG biorąc pod uwagę ewentualne problemy eksploatacyjne, wynikające z przyjmowania gazu o innych parametrach. W przypadku gazu w stanie ciekłym tj. LNG muszą być spełnione dodatkowe parametry, które wpływają na proces magazynowania i regazyfikacji LNG. Ich wpływ jest wprost związany z potencjalnymi stratami gazu w ww. procesach. I tak przykładowo w przypadku instalacji LNG, gdzie odbiór gazu jest niewielki w czasie: 1. zbyt wysoka temperatura LNG wpływa na ciśnienie w zbiornikach LNG, co wiąże się z częstszymi upustami i zrzutami gazu ze zbiorników. Instalacje LNG nie mają możliwości technicznych schłodzenia gazu. 2. zbyt duża zawartość azotu w LNG może powodować efekt starzenia się gazu, w wyniku którego azot przechodzi już w zbiorniku w fazę gazową. Taki stan spowoduje potrzebę upustów i zrzutów gazu oraz pogorszenie się jakości gazu dostarczanego do sieci gazowej. Z uwagi na powyższe, nie jest możliwe przyjęcie powyższej uwagi.
9	Grupa LOTOS S.A.	Szczegółowa	6.8.5	dodanie punktu precyzującego zawartość węglowodorów w gazie ziemnym wysokometanowym (gaz typu E) transportowanym siecią dystrybucyjną, która powinna być większa niż > 99,5 %/mol	Gaz wprowadzany do Systemu Dystrybucyjnego w zależności od rodzaju Źródła, może mieć zróżnicowany skład jakościowy a pierwiastki, bądź związki chemiczne w nim zawarte mogą wywierać negatywny wpływ na infrastrukturę wrażliwych obiektów przemysłowych np. rafinerii, czy zakładów chemicznych. Mając na uwadze rosnące zainteresowanie przyłączania biogazowni do Systemu Dystrybucyjnego co może wpływać na zmianę składu i potencjalne obniżenie wartości opałowych paliwa gazowego (gaz typu E) w celu zapewnienia odpowiedniej jakości gazu pozwalająca zabezpieczyć wszystkich odbiorców wnioskujemy o określenie wskazanego minimalnego poziomu węglowodorów.	Uwaga nieuwzględniona - w obowiązujących regulacjach nie ma uzasadnienia do precyzowania zawartości węglowodorów w gazie. Parametrem wymaganym jest m.in. wartość ciepła spalania czy liczba Wobbego, które muszą być zachowane. W przypadku pojawienia się w sieci biogazu, będzie on również musiał spełniać wymagania stawiane gazom z sieci, do której będzie wtłaczany oraz spełniać dodatkowe ograniczenia m.in. w zakresie zawartości zanieczyszczeń.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

10	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	08.paź	W przypadku wykorzystania elektronicznego protokołu z wykonanych czynności, podpisanie protokołu lub zgłoszonych zastrzeżeń może nastąpić poprzez odwzorowanie podpisu przez Odbiorcę pod treścią protokołu z wymiany Układu pomiarowego przy wykorzystaniu ekranu mobilnego urządzenia, na którym został sporządzony protokół. - Sformułowaie "odwzorowanie" brzmi nieostownie.	Propozycja przereadowania zapisów, tak by uniknąć słów "odwzorowanie" w procesie akceptowania i podpisu protokołu.	Uwaga nieuwzględniona - wskazanie w punkcie 8.10, iż składany podpis Odbiorcy powinien być odwzorowaniem podpisu ma na celu podkreślenie, iż podpis ten, nie może być utożsamiany z podpisem kwalifikowanym czy też z własnoręcznym podpisem odbiorcy, wymaganym dla zachowania formy pisemnej dokumentu. Należy podkreślić, że zarówno przepisy ustawy Prawo Energetyczne, jak również regulacje aktów wykonawczych do tej ustawy nie zawierają jednoznacznych postanowień, które wymuszałyby zachowanie przez Spółkę formy pisemnej dla sporządzenia protokołu, zaś sporządzenie tego dokumentu w analizowanej formule co do zasady nie uniemożliwi Spółce zachowania zgodności takich działań z postanowieniami PE oraz samego IRIESD, stąd taki sposób sporządzenia protokołu z wymiany gazomierza, w ocenie Spółki powinien być rozwiązaniem wiodącym. Dodatkowo, takie rozwiązanie stosowane jest powszechnie w działalności innych przedsiębiorstw energetycznych, jak również firm kurierskich/poczty polskiej, a nawet niektóre banki. Taka forma podpisu jest formą dedykowaną i rekomendowaną również przez samych Odbiorców, dla których forma tradycyjna podpisu stanowi większe ryzyko i zagrożenie w dobie aktualnie trwającego stanu epidemii.
10	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	8.10	W przypadku wykorzystania elektronicznego protokołu z wykonanych czynności, podpisanie protokołu lub zgłoszonych zastrzeżeń może nastąpić poprzez odwzorowanie podpisu przez Odbiorcę pod treścią protokołu z wymiany Układu pomiarowego przy wykorzystaniu ekranu mobilnego urządzenia, na którym został sporządzony protokół. - Sformułowaie "odwzorowanie" brzmi nieostownie.	Propozycja przereadowania zapisów, tak by uniknąć słów "odwzorowanie" w procesie akceptowania i podpisu protokołu.	Uwaga nieuwzględniona - Wskazanie w punkcie 8.10, iż składany podpis Odbiorcy powinien być odwzorowaniem podpisu ma na celu podkreślenie, iż podpis ten, nie może być utożsamiany z podpisem kwalifikowanym czy też z własnoręcznym podpisem odbiorcy, wymaganym dla zachowania formy pisemnej dokumentu. Należy podkreślić, że zarówno przepisy ustawy Prawo Energetyczne, jak również regulacje aktów wykonawczych do tej ustawy nie zawierają jednoznacznych postanowień, które wymuszałyby zachowanie przez Spółkę formy pisemnej dla sporządzenia protokołu, zaś sporządzenie tego dokumentu w analizowanej formule co do zasady nie uniemożliwi Spółce zachowania zgodności takich działań z postanowieniami PE oraz samego IRIESD, stąd taki sposób sporządzenia protokołu z wymiany gazomierza, w ocenie Spółki powinien być rozwiązaniem wiodącym. Dodatkowo, takie rozwiązanie stosowane jest powszechnie w działalności innych przedsiębiorstw energetycznych, jak również firm kurierskich/poczty polskiej, a nawet niektóre banki. Taka forma podpisu jest formą dedykowaną i rekomendowaną również przez samych Odbiorców, dla których forma tradycyjna podpisu stanowi większe ryzyko i zagrożenie w dobie aktualnie trwającego stanu epidemii.
10	PGNIG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	8.10.	"(...) podpisanie protokołu lub zgłoszonych zastrzeżeń może nastąpić poprzez odwzorowanie podpisu przez Odbiorcę pod treścią protokołu z wymiany Układu pomiarowego przy wykorzystaniu ekranu mobilnego urządzenia, na którym został sporządzony protokół".	Czy ta możliwość podpisu przy wykorzystaniu ekranu mobilnego ma być dostępna jedynie przy wymianie układu pomiarowego? Pierwsze zdanie dotyczy także odczytu.	Wyjaśnienie - protokół sporządzany jest w przypadku wymiany Układu pomiarowego.
11	ENERGA-OBROT S.A.	Szczegółowa	8.11	Brak uzasadnienia, aby to ZUD informował odbiorcę o konieczności realizacji obowiązków określonych w pkt. 8.1.1., w tym udostępnienia OSD układu pomiarowego. To OSD odpowiada za realizację czynności wymienionych w pkt. 8.1.1, w szczególności dokonanie odczytu układu. Zatem w sytuacji braku możliwości wykonania tych czynności, to OSD w pierwszej kolejności powinien podjąć kontakt z odbiorcą. OSD posiada dane kontaktowe odbiorców i może samodzielnie z nimi się kontaktować (dane odbiorców są przekazywane przez sprzedawcę m.in. na etapie zgłaszania PZD). Włączanie w tą czynności ZUD niepotrzebnie wydłuży proces kontaktu z klientem.	Proponuje się brzmienie zapisu: <i>W przypadku powtarzających się problemów związanych z dostępem do Układu pomiarowego z uwagi na brak kontaktu z Odbiorcą lub problemy z dostaniem się przedstawicieli OSD na teren Odbiorcy, jeżeli uniemożliwia to wykonanie przez OSD czynności, o których mowa w pkt 8.1.1, OSD wzywa Odbiorcę do wykonania obowiązków określonych w pkt 8.1.1. W przypadku dalszego braku wykonywania przez Odbiorcę obowiązków określonych w pkt 8.1.1., w okresie miesiąca od wezwania Odbiorcy przez OSD, OSD informuje o tym fakcie ZUD.</i>	Uwaga uwzględniona - punkt usunięty
11	EWE Polska sp. z o.o.	Szczegółowa	8.11	Do stosowania postanowień IRIESD zobowiązani są Użytkownicy Systemu dystrybucyjnego, w tym Odbiorcy, których urządzenia, instalacje lub sieci są przyłączone do Systemu dystrybucyjnego. Uprawnia to OSD do nawiązywania kontaktu z Odbiorcą i wymagania, aby ten stosował się do obowiązku zapewnienia dostępu OSD do Układu pomiarowego, w celu wypełnienia przez OSD swoich obowiązków. ZUD może w takim przypadku podejmować jedynie działania wspomagające OSD.	Proponuje się brzmienie zapisu: <i>W przypadku powtarzających się problemów związanych z dostępem do Układu pomiarowego z uwagi na brak kontaktu z Odbiorcą lub problemy z dostaniem się przedstawicieli OSD na teren Odbiorcy, jeżeli uniemożliwia to wykonanie przez OSD czynności, o których mowa w pkt 8.1.1, OSD wzywa Odbiorcę do wykonania obowiązków określonych w pkt 8.1.1. W przypadku dalszego braku wykonywania przez Odbiorcę obowiązków określonych w pkt 8.1.1., w okresie miesiąca od wezwania Odbiorcy przez OSD, OSD informuje o tym fakcie ZUD, który może podjąć działania wspomagające OSD w wezwaniu Odbiorcy do wywiązywania się z obowiązków wynikających z IRIESD.</i>	Uwaga uwzględniona - punkt usunięty

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

11	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	8.11.	Należy usunąć ten punkt lub pozostawić w zmienionym zapisie tj. "W przypadku powtarzających się problemów związanych z dostępem do Układu pomiarowego z uwagi na brak kontaktu z Odbiorcą lub problemy z dostaniem się przedstawicieli OSD na teren Odbiorcy, jeżeli uniemożliwia to wykonanie przez OSD czynności, o których mowa w pkt 8.1.1, OSD powiadamia ZUD. W takim przypadku ZUD powinien poinformować Odbiorcę o jego obowiązkach określonych w pkt 8.1.1."	Obowiązek informowania klientów OSD nakłada na ZUD UD, w związku z czym ZUD musi informować swoich odbiorców o wspomnianym obowiązku i dlatego nie widzimy potrzeby kolejnego informowania klientów. Z uwagi na dodatkowe koszty obsługi tego typu wysyłki, PGNiG nie powinien realizować takiej wysyłki. Dodatkowo w celu dokonywania pomiarów wielkości paliwa gazowego. Pracownik OSD będąc na miejscu ma możliwość przekazać taką informację Odbiorcy dużo skuteczniej niż ZUD; ZUD musi zaangażować pracowników do celów związanych z obowiązkami OSD. Zgodnie z zapisem tego punktu na ZUD zostaje przesunięta odpowiedzialność za synchronizację prac OSD z Odbiorcą, ZUD nie posiada odpowiednich narzędzi do realizacji niniejszej synchronizacji.	Uwaga uwzględniona - punkt usunięty
11	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	8.11.	w pkt 8.11 o zaproponowanym brzmieniu "W przypadku powtarzających się problemów związanych z dostępem do Układu pomiarowego z uwagi na brak kontaktu z Odbiorcą lub problemy z dostaniem się przedstawicieli OSD na teren Odbiorcy, jeżeli uniemożliwia to wykonanie przez OSD czynności, o których mowa w pkt 8.1.1, OSD powiadamia ZUD. W takim przypadku ZUD powinien poinformować Odbiorcę o jego obowiązkach określonych w pkt 8.1.1." PROPONUJEMY USUNĄĆ OSTATNIE ZDANIE	OSD nakłada na ZUD obowiązek informowania klientów nie wynikający z przepisów prawa.	Uwaga uwzględniona - punkt usunięty
11	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	8.11.	Brak uzasadnienia, aby to ZUD informował odbiorcę o konieczności realizacji obowiązków określonych w pkt. 8.1.1., w tym udostępnienia OSD układu pomiarowego. To OSD odpowiada za realizację czynności wymienionych w pkt. 8.1.1, w szczególności dokonanie odczytu układu. Zatem w sytuacji braku możliwości wykonania tych czynności, to OSD w pierwszej kolejności powinien podjąć kontakt z odbiorcą. OSD posiada dane kontaktowe odbiorców i może samodzielnie z nimi się kontaktować (dane odbiorców są przekazywane przez sprzedawcę m.in. na etapie zgłaszania PZD). Włączenie w tą czynności ZUD niepotrzebnie wydłuży proces kontaktu z klientem.	Proponuje się brzmienie zapisu: W przypadku powtarzających się problemów związanych z dostępem do Układu pomiarowego z uwagi na brak kontaktu z Odbiorcą lub problemy z dostaniem się przedstawicieli OSD na teren Odbiorcy, jeżeli uniemożliwia to wykonanie przez OSD czynności, o których mowa w pkt 8.1.1, OSD wzywa Odbiorcę do wykonania obowiązków określonych w pkt 8.1.1. W przypadku dalszego braku wykonywania przez Odbiorcę obowiązków określonych w pkt 8.1.1., w okresie miesiąca od wezwania Odbiorcy przez OSD, OSD informuje o tym fakcie ZUD.	Uwaga uwzględniona - punkt usunięty
11,5	PGNiG S.A.	Szczegółowa	nowy punkt - 8.12	Na wniosek ZUD lub Odbiorcy odbierającego paliwo gazowe w danym Punkcie wyjścia, OSD przekaze świadectwa legalizacji gazomierzy zainstalowanych w danym Punkcie wyjścia w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia złożenia takiego wniosku.	Część procesów biznesowych po stronie odbiorcy wymaga posiadania aktualnych świadectw legalizacji gazomierzy w punkcie poboru.	Uwaga nieuwzględniona - w ocenie OSD nie ma możliwości przekazywania dokumentów legalizacyjnych, a rolą OSD jako podmiotu odpowiedzialnego za wykonywanie pomiarów jest dopilnowanie, aby układy pomiarowe były poddane legalizacji, zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Dodatkowo brak wyjaśnienia ze strony ZUD o jakie "procesy biznesowe" może chodzić, co utrudnia szczegółowe odniesienie się do uwagi.
12	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	10.3.2.1.	"OSD, w terminie 7 dni od daty wpłynięcia wniosku, wywiąże wpisane podmiot do jego uzupełnienia"	Mimo wszystko wskazane byłoby określenie form kontaktu, tym bardziej, że skutkiem nieuzupełnienia jest jego pozostawienie bez rozpatrzenia. Jeżeli rzeczywiście chodzi o portal przyłączeniowy to powinno być to wskazane nawet jako rozwiązanie alternatywne.	Uwaga uwzględniona - doprecyzowano w jakiej formie OSD może wezwać do uzupełnienia wniosku. Oprócz formy pisemnej OSD wykorzystuje formę elektroniczną (e-mail), jeżeli podmiot ubiegający się o przyłączenie na wyraził na taką formę zgodę, a także portal przyłączeniowy (jeżeli komunikacja prowadzona jest przy wykorzystaniu takiego portalu).

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

13	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	10.3.12 10.3.12.1 10.3.12.2 10.3.12.3	<p>Propozycja zmiany - terminów na wydanie warunków przyłączenia:</p> <p>10.3.12 OSD wydaje warunki przyłączenia lub informuje o braku możliwości przyłączenia w terminach: 10.3.12.1 30 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I; 10.3.12.2 60 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej B podgrupy II; 10.3.12.3 90 dni od dnia złożenia kompletnego wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej C.</p>	<p>Zmiana przepisów prawa: Ustawa z dnia 13 lutego 2020 r. o zmianie ustawy - Prawo budowlane oraz niektórych innych ustaw, została opublikowana w Dzienniku Ustaw 18 marca 2020 r. - https://dziennikustaw.gov.pl/DU/rok/2020/pozycja/471. Przepisy te weszły w życie z dniem 19.09.2020 r. W zakresie paliwa gazowego vacatio legis to 12 m-cy i wejdą one w życie z dniem 19.03.2021 r.</p> <p>W zakresie paliwa gazowego jednostka redakcyjna brzmi następująco: uPE art. 8g2. 16) Przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem lub dystrybucją paliw gazowych jest obowiązane wydać warunki przyłączenia w terminie: 1) 30 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej B podgrupy I; 2) 60 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej A lub grupy przyłączeniowej B podgrupy II; 3) 90 dni od dnia złożenia wniosku przez wnioskodawcę zaliczanego do grupy przyłączeniowej C.</p>	Uwaga uwzględniona - zmiany wynikające z nowelizacji ustawy wprowadzone zostały także w pkt 10.3.13-10.3.15.
14	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	10.3.24	<p><i>W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie lub przedsiębiorstwo zajmujące się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnione przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej [...], OSD może prowadzić za pośrednictwem tego systemu korespondencję z tym podmiotem w sprawach związanych z przyłączeniem, w tym przekazać temu podmiotowi warunki przyłączenia lub informację o odmowie wydania warunków przyłączenia. - Jeśli podmiot upoważnił przedsiębiorstwo do współpracy z OSD, OSD powinno przekazywać informacje zarówno do przedsiębiorstwa jak i podmiot-aktualny zapis wyklucza z dalszej części procesu upoważnione przedsiębiorstwo</i></p>	Uzupełnienie zapisów również o upoważnione przedsiębiorstwo w procesie wymiany informacji z OSD.	Uwaga uwzględniona
14	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	10.3.24	<p><i>W przypadku gdy podmiot ubiegający się o przyłączenie lub przedsiębiorstwo zajmujące się sprzedażą Paliwa gazowego, upoważnione przez podmiot ubiegający się o przyłączenie do Sieci dystrybucyjnej [...], OSD może prowadzić za pośrednictwem tego systemu korespondencję z tym podmiotem w sprawach związanych z przyłączeniem, w tym przekazać temu podmiotowi warunki przyłączenia lub informację o odmowie wydania warunków przyłączenia. - Jeśli podmiot upoważnił przedsiębiorstwo do współpracy z OSD, OSD powinno przekazywać informacje zarówno do przedsiębiorstwa jak i podmiot-aktualny zapis wyklucza z dalszej części procesu upoważnione przedsiębiorstwo</i></p>	Uzupełnienie zapisów również o upoważnione przedsiębiorstwo w procesie wymiany informacji z OSD.	Uwaga uwzględniona
14	Towarzystwo Obrotu Energią	Ogólna	10.3.24	<p>W jaki sposób ZUD zostanie uprawniony do korzystania z portalu przyłączeniowego w imieniu Klienta? Czy taka funkcjonalność nie powinna zostać udostępniona na EBOK OSD dla ZUD?</p>	Brak szczegółów dotyczących możliwości dokonania czynności wymienionych w punkcie przez ZUD w imieniu Klienta	Wyjaśnienie - funkcjonalność portalu w tym zakresie jest w trakcie budowy.
15	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	11.6.6.	<p>Wniosek o zawarcie Umowy dystrybucyjnej może zostać odrzucony jeżeli nie spełnia wymogów, o których mowa w pkt. 11.5.</p>	Mając na uwadze brzmienie pkt 11.7 powstaje wątpliwość kiedy wniosek – w oparciu o te same przesłanki – zostaje odrzucony, a kiedy będzie stanowił podstawę do odmowy zawarcia umowy dystrybucyjnej. W naszej ocenie koniecznej jest dookreślenie zasad.	Uwaga uwzględniona - wprowadzenie zmiany do pkt 11.6.6 oraz 11.7 IRIESD
16	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	11.6.7./11.6.9./11.6.11	<p>Dodanie w zapisach, że chodzi o Umowę dystrybucyjną</p>	„Umowa” to także umowa kompleksowa lub o przyłączenie. Zasadne jest dookreślenie.	Uwaga uwzględniona
17	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	11.6.14	<p>Wnioskujemy o wprowadzenie zapisu "Umowa dystrybucyjna może zostać podpisana zawarta w formie pisemnej lub elektronicznej opatrzonej kwalifikowanym podpisem elektronicznym, albo dokumentowej pod rygorem nieważności."</p>	Zamiast słowa "podpisana" powinno być "zawarta".	Uwaga uwzględniona
17	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	11.6.14	<p><i>Umowa dystrybucyjna może zostać podpisana w formie pisemnej lub elektronicznej. - prerredagowanie zapisów</i></p>	Propozycja zmiany zapisów- <i>Umowa dystrybucyjna może zostać zawarta w formie tradycyjnej-papierowej lub elektronicznej.</i>	Uwaga nieuwzględniona - forma pisemna oraz elektroniczna jest terminem stosowanym w art. 78 KC. Brak konieczności doprecyzowania.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

17	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	11.6.14	Umowa dystrybucyjna może zostać podpisana w formie pisemnej lub elektronicznej, - preradagowanie zapisów	Propozycja zmiany zapisów- Umowa dystrybucyjna może zostać zawarta w formie tradycyjnej-papierowej lub elektronicznej.	Uwaga nieuwzględniona - forma pisemna oraz elektroniczna jest terminem stosowanym w art. 78 KC. Brak konieczności doprecyzowania.
18	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	11.9.3.	"zapewnianie wszystkim Odbiorcom, przedsiębiorstwom zajmującym się sprzedażą Paliwa gazowego na rzecz Odbiorców, w tym Sprzedawcom rezerwowym ".	Pojęcie "Sprzedawca rezerwowi" niezdefiniowane w IRIESD.	Uwaga uwzględniona - termin pisany z malej litery.
19	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	11.10.5	Proponujemy doprecyzowanie zapisu	Informowanie Odbiorców o postanowieniach IRIESD, do których stosowania są uprawnieni lub zobowiązani Odbiorcy, a także podejmowanie działań w celu wyegzekwowania realizacji tych obowiązków przez Odbiorców ZUD, w przypadku zawarcia przez ZUD zawierających Umowy kompleksowej z Odbiorcami	Uwaga uwzględniona
20	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	12.3.7	Proponujemy zastąpić zapis "OSD może zaproponować ZUD, aby skorzystał z możliwości dostarczenia skroplonego gazu ziemnego przy wykorzystaniu Instalacji regazyfikacji LNG, wskazując lokalizację tej instalacji, dostępne pojemności zbiorników tej instalacji oraz jej zdolności regazyfikacyjne." następującym: " OSD wydaje warunki przyłączenia lub je aktualizuje wskazując na konieczność dostaw LNG do określonej Stacji Regazyfikacji LNG, przy czym w warunkach tych dokładnie wskazuje jaka ilość zapotrzebowania w danym punkcie będzie pokrywana LNG".	W praktyce tylko pierwszy klient może mieć wskazane w danym obszarze, że będzie pokrywał swoje zapotrzebowanie np. w 50% z LNG, a każdy kolejny powinien już mieć 100% zapewnienia dostaw LNG.	Uwaga uwzględniona - zgodnie z propozycją wprowadzono pkt 10.3.25, w ramach którego przewidziano możliwość wydania warunków przyłączenia, których całościowe lub częściowe zapotrzebowanie może zostać pokryte z instalacji regazyfikacji LNG. W takim przypadku ZUD zamierzający dostarczać paliwo gazowe do w/w punktu powinien składać PZD (pkt 13.3.1.8 i 13.4.8), w ramach których zobowiąże się do dostarczenia gazu LNG na potrzeby tego punktu, a w PZD tym będzie określona moc umowna warunkowo ciągła (tj. moc umowna, która w danym punkcie wyjścia może okresowo być zaspokojona z wykorzystaniem instalacji LNG). W celu zapewnienia transparentności wprowadzono definicję Mocy umownej warunkowo ciągłej, a także nałożono na OSD obowiązek udostępnienia instalacji LNG oraz przekazania informacji na temat jej parametrów (pkt 12.3.7). Zasady uruchomienia tej instalacji określa pkt 25.11 IRIESD (zgodnie z aktualnie obowiązującym Regulaminem LNG), a zasady wykonania Alokacji pkt 22.2.8 IRIESD. W ocenie OSD takie rozwiązanie adresuje podniesione przez ZUD wątpliwości (zarówno w bieżącej, jak również w kolejnych uwagach).
21	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	12.3.8	Proponujemy zastąpić cały zapis nowym: "ZUD który zleci usługę dystrybucji do odbiorcy w którego warunkach przyłączenia/rozbudowy jest informacja o konieczności dostaw LNG jest zobowiązany do dostarczenia na wezwanie OSD LNG do wskazanej w warunkach stacji regazyfikacji LNG"	Konsekwencją pkt. 12.3.7 to nie powinno podlegać negocjacom z OSD w każdym przypadku, aby OSD mogło zapewnić klientowi dostawy. ZUD zobowiązany jest na zorganizowanie dostaw, a w przypadku ich braku ponoszenie konsekwencji.	Uwaga uwzględniona - zgodnie z propozycją punkt został usunięty. Wdrożony został system opisany w komentarzu powyżej.
22	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	12.3.9	"(...) w razie braku dostarczenia przez ZUD do tej instalacji wystarczającej ilości skroplonego gazu ziemnego do zaspokojenia zapotrzebowania w tych Punktach wyjścia, OSD może nakazać ZUD dostosowanie poborów Paliwa gazowego w tych Punktach wyjścia do takiej ilości, która nie spowoduje zakłóceń w ciągłości dostaw Paliwa gazowego do innych Odbiorców". Proponujemy zastąpić zapisem: " OSD po wyczerpaniu dostępnych środków polegających na zbilansowaniu może nakazać ZUD " "	OSD w ramach swoich obowiązków powinno najpierw pozyskać LNG z dostępnych źródeł i rozliczyć w ramach bilansowania ZUD, który nie dostarczył odpowiednich ilości. Na te cele OSD może zawrzeć umowę z ZUD pełniącym obowiązki dostaw interwencyjnych.	Uwaga nieuwzględniona - OSD nie ma prawa prowadzić obrotu paliwami gazowymi, a w konsekwencji nie jest możliwe aby nabywał skroplony gaz ziemny na potrzeby odbiorców ZUD. Należy dodać, że OSD nie prowadzi rozliczeń z tytułu bilansowania (rozliczenia takie prowadzone są przez OSP w ramach mechanizmu bilansowania handlowego), a w konsekwencji nie ma możliwości prowadzenia rozliczeń z ZUD z Odbiorcami w ramach takiego mechanizmu. W konsekwencji skroplony gaz ziemny może zostać dostarczony do instalacji LNG przez ZUD, na potrzeby pokrycia zapotrzebowania Odbiorców ZUD w ramach wprowadzonej mocy warunkowo ciągłej. OSD będzie sterowało pracą instalacji LNG, w szczególności w trybie określonym w pkt 25.11 IRIESD, do którego postanowienie będące przedmiotem uwagi zostało przeniesione.
23	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	13.3.3.5	Czy OSD przedstawi wzór takiego oświadczenia / przekaze informacje jakie dane są wymagane w dokumencie, o którym mowa w tym punkcie.	Prośba o doprecyzowanie	Wyjaśnienie - OSD nie przewiduje szczególnej formy oświadczenia składanego przez odbiorców. Niemniej jednak jeżeli będzie takie oczekiwanie rynkowe, istnieje możliwość opublikowania na stronie internetowej stosownego wzoru oświadczenia.
24	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	13.4	Procedura Rozpatrywania PZD	Nie powinno dochodzić do sytuacji, w której na moment obowiązywania wnioskowanej zmiany wskazanej w PZD ZUD nie posiada informacji o przyjęciu/odrzućeniu. Moment obowiązywania zmiany wskazanej w PZD powinien zostać dotrzymany bądź wniosek odrzucony, a informacja o jego przyjęciu bądź odrzućeniu powinna zostać skierowana do zgłaszających zmianę najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem obowiązywania wnioskowanej zmiany. Dodatkowo w sytuacji, w której PZD zostaje przyjęte bądź odrzucone po terminie zmiany wskazanej we wniosku pojawia się problem właściwego kontraktowania okresu od momentu obowiązywania zgłoszonej zmiany do momentu otrzymania potwierdzenia o przyjęciu/odrzućeniu PZD, co przekłada się bezpośrednio na koszty bilansowania przedsiębiorstw obrotu. Mając na uwadze powyższe prośba o dostosowanie zapisów rozpatrywania PZD, aby ZUDy otrzymywały informację o ich rozpatrzeniu przed datą obowiązywania zmiany.	Wyjaśnienie - OSD, zgodnie z pkt 13.4.9 IRIESD, przekazuje ZUD informację o przyjęciu, odrzućeniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji w terminie 14 dni od dnia jego złożenia, przy czym OSD zwykle przekazuje ZUD informację w powyższym zakresie niezwłocznie po rozpatrzeniu PZD. Mając na uwadze fakt, że wniosek PZD powinien zostać złożony najpóźniej na 14 dni przed wnioskowaną datą rozpoczęcia świadczenia usługi, ZUD otrzyma informację o jego zatwierdzeniu najpóźniej we wnioskowanym terminie rozpoczęcia usługi. W przypadku natomiast gdy konieczne jest przedłużenie 14 - dniowego terminu z przyczyn niezależnych od OSD (wezwanie do uzupełnienia braków, wystąpienie do OSP), ZUD niezwłocznie jest o takich okolicznościach informowany. Należy dodać w tym kontekście, że ZUD ma możliwość złożenia PZD wcześniej niż na 14 dni (nawet rok wcześniej), a skorzystanie z takiego uprawnienia niweluje ewentualne trudności związane z koniecznością przedłużenia terminu rozpatrzenia wniosku przez OSD, z przyczyn od OSD niezależnych. Sytuacje opisywane przez ZUD w praktyce więc nie występują lub występują bardzo rzadko.
25	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.4.5.	"Jeżeli PZD nie spełnia wymogów formalnych lub jeżeli w złożonym PZD występują błędy lub braki, OSD nie później niż 7 Dni (lub 5 Dni dla usług krótkoterminowych)".	Konieczne doprecyzowanie, czy chodzi o Dni robocze (co uzasadnia „dużą literę”, ale też dodanie wyrazu „robocze”) czy dni (kalendarzowe – wtedy powinna być „mała litera”).	Uwaga uwzględniona

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

26	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	13.4.8	<p>PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Termin, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, może ulec wydłużeniu o nie więcej niż 14 dni, w przypadku gdy ZUD złożył wniosek o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wyjścia, jeżeli rozpatrzenie takiego wniosku wymaga wystąpienia przez OSD o przydzielenie lub zwiększenie przydziału przepustowości przez OSP, na zasadach określonych w IRIESP, o czym OSD zobowiązany jest niezwłocznie poinformować ZUD. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania Nominacji dla Punktów objętych PZD danego ZUD. - powinna zostać określona minimalna wysokość zmiany, na którą należy czekać powyżej 14 dni (nawet do 28). Odbiorca pracując na górnej granicy swojej przepustowości może w przypadku zmiany ciepła spalania przekroczyć przydzieloną przepustowość o kilkadziesiąt kWh/h. Poniesie za to taryfowo ustaloną karę. Chcąc zwiększyć przepustowość o kilkadziesiąt kWh/h będzie dążył do uniknięcia dalszych kar. Przedłużający się proces zwiększenia Mocy umownej może spowodować dalsze karanie odbiorcy, mimo jego chęci współpracy i stabilnych poborów.</p>	<p>Zaproponowanie minimalnych poziomów możliwości zmiany przepustowości, lub ograniczenie dodatkowych 14 dni do "nie dłużej jak do końca bieżącego miesiąca gazowego" by nie narażać odbiorcy na przedłużający się okres kar.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona - w analizowanym przypadku możliwość zwiększenia mocy umownej uzależniona jest od uzyskania przez OSD zwiększonego przydziału przepustowości od OSP. Procedury związane ze zwiększeniem Przydziału Przepustowości przez OSP określone są w IRIESP i pozostają niezależnie od OSD. Z uwagi na powyższe nie jest możliwe doprecyzowanie niniejszego postanowienia zgodnie z propozycją - OSD nie ma bowiem pewności w jakim terminie OSP rozpatrzy jego wniosek. Nie istnieje również możliwość określenia minimalnych poziomów możliwości zmiany przepustowości, gdyż konieczność wystąpienia do OSP o zwiększenie PP jest określana indywidualnie dla każdego przypadku złożenia wniosku o zwiększenie mocy umownej i uzależniona od wielkości wnioskowanego zwiększenia mocy, zawartych wcześniej zobowiązań umownych oraz wielkości rezerwy PP w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, zasilającym dany obszar systemu dystrybucyjnego.</p>
26	Towarzystwo Obrót Energii	Szczegółowa	13.4.8	<p>PZD rozpatrywane są według kolejności wpływu. W ciągu 14 dni od dnia złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD OSD przekazuje ZUD informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Termin, o którym mowa w zdaniu poprzedzającym, może ulec wydłużeniu o nie więcej niż 14 dni, w przypadku gdy ZUD złożył wniosek o zwiększenie Mocy umownej w Punkcie wyjścia, jeżeli rozpatrzenie takiego wniosku wymaga wystąpienia przez OSD o przydzielenie lub zwiększenie przydziału przepustowości przez OSP, na zasadach określonych w IRIESP, o czym OSD zobowiązany jest niezwłocznie poinformować ZUD. W przypadku przyjęcia PZD, OSD informuje ZUD o obowiązku składania Nominacji dla Punktów objętych PZD danego ZUD. - powinna zostać określona minimalna wysokość zmiany, na którą należy czekać powyżej 14 dni (nawet do 28). Odbiorca pracując na górnej granicy swojej przepustowości może w przypadku zmiany ciepła spalania przekroczyć przydzieloną przepustowość o kilkadziesiąt kWh/h. Poniesie za to taryfowo ustaloną karę. Chcąc zwiększyć przepustowość o kilkadziesiąt kWh/h będzie dążył do uniknięcia dalszych kar. Przedłużający się proces zwiększenia Mocy umownej może spowodować dalsze karanie odbiorcy, mimo jego chęci współpracy i stabilnych poborów.</p>	<p>Zaproponowanie minimalnych poziomów możliwości zmiany przepustowości, lub ograniczenie dodatkowych 14 dni do "nie dłużej jak do końca bieżącego miesiąca gazowego" by nie narażać odbiorcy na przedłużający się okres kar.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona - w analizowanym przypadku możliwość zwiększenia mocy umownej uzależniona jest od uzyskania przez OSD zwiększonego przydziału przepustowości od OSP. Procedury związane ze zwiększeniem Przydziału Przepustowości przez OSP określone są w IRIESP i pozostają niezależnie od OSD. Z uwagi na powyższe nie jest możliwe doprecyzowanie niniejszego postanowienia zgodnie z propozycją - OSD nie ma bowiem pewności w jakim terminie OSP rozpatrzy jego wniosek. Nie istnieje również możliwość określenia minimalnych poziomów możliwości zmiany przepustowości, gdyż konieczność wystąpienia do OSP o zwiększenie PP jest określana indywidualnie dla każdego przypadku złożenia wniosku o zwiększenie mocy umownej i uzależniona od wielkości wnioskowanego zwiększenia mocy, zawartych wcześniej zobowiązań umownych oraz wielkości rezerwy PP w punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, zasilającym dany obszar systemu dystrybucyjnego.</p>
26	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.4.8.	<p>Proponujemy wykreślić punkt</p>	<p>OSD powinno być świadome ograniczyć z OSP. Operator ma możliwość odrzucenia PZD w takim przypadku.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona - OSD jest świadomy ograniczeń występujących ze strony OSP, jednak OSP nie publikuje dostępnych przepustowości, ani też rezerw przepustowości w fizycznych punktach wyjścia z systemu przesyłowego, stąd jedyną możliwością uzyskania informacji o możliwości zwiększenia Przydziału Przepustowości (PP) w danym punkcie jest złożenie wniosku o zwiększenie PP i jego rozpatrzenie przez OSP. Niemniej niniejszy punkt został zmieniony z uwagi na chęć wyjścia naprzeciw użytkownikom sieci dystrybucyjnej. Na gruncie punktu 7.10.5 IRIESP istnieje możliwość zwiększenia PP w trakcie roku gazowego za zgodą OSP m.in. w sytuacji przyłączenia do sieci dystrybucyjnej nowych odbiorców lub uruchomienia dodatkowej produkcji przez odbiorców. OSD może więc podjąć próbę uzyskania zwiększenia PP jako produktu długoterminowego w określonym punkcie, tak aby odbiorcy przyłączyli do sieci dystrybucyjnej mogli w pełni zaspokoić własne zapotrzebowanie. Jeżeli OSD nie skorzysta z takiego uprawnienia, alternatywą będzie automatycznie odmawianie świadczenia usług we wnioskowanym przez ZUD zakresie. Dodatkowo, zgodnie z wyrażoną w IRIESP interpretacją OSP, standardowymi produktami udostępnianymi w trakcie roku gazowego, poza procedurą udostępniania przepustowości, z wyjątkiem przypadków określonych w powołanym powyżej punkcie 7.10.5, są PP krótkoterminowe, stąd bez uwzględnienia zaproponowanych zapisów, OSD mógłby jedynie uzyskać od OSP ewentualne zwiększenie PP w produktach krótkoterminowych, co musiałoby zostać przeniesione na produkt oferowany odbiorcy.</p>
27	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.12.	<p>"Moc umowna zamawiana przez ZUD powinna być zgodna z Mocą umowną określoną w umowie Umowie kompleksowej zawartej pomiędzy ZUD i Odbiorcą (Umowie kompleksowej)".</p>	<p>Celem doprecyzowania proponujemy wprowadzenie zmiany zapisu.</p>	<p>Uwaga uwzględniona</p>

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

28	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.13.1	Wstrzymanie lub wznowienie dostarczania Paliwa gazowego realizowane jest przez OSD w ramach świadczonych usług Dystrybucji na podstawie wystawionego przez ZUD polecenia wstrzymania lub wznowienia dostarczania Paliwa gazowego do danego Punktu wyjścia, z zastrzeżeniem obowiązujących przepisów. Jeżeli wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego może skutkować powstaniem zagrożenia dla życia, zdrowia, środowiska, lub uszkodzeniem bądź zniszczeniem obiektów technologicznych Odbiorcy ZUD, ZUD wraz z wystawionym poleceniem wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego OSD jest zobowiązany do uzgodnienia wskazania terminu, w którym możliwe będzie bezpieczne wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego do Odbiorcy ZUD.	Wątpliwości budzi obciążenie ZUD obowiązkiem wskazania „bezpiecznego” terminu wstrzymania paliwa gazowego. Jednakże, w sytuacji kiedy do punktu powinno zostać dostarczone paliwo gazowe, to mimo wskazania terminu przez ZUD, to OSD uzgadnia ten termin bezpośrednio z Odbiorcą (pkt. 13.13.8 - Niezwłocznie, jednakże nie później niż w ciągu 3 Dni roboczych od otrzymania od ZUD polecenia wznowienia dostarczania Paliwa gazowego, OSD jest zobowiązany uzgodnić z Odbiorcą termin wznowienia dostarczania Paliwa gazowego oraz wznowić dostarczanie Paliwa gazowego do Punktu wyjścia w uzgodnionym terminie). Proponujemy uregulować tą sytuację na podobnych zasadach.	Uwaga nieuwzględniona - ZUD jako strona zlecająca wstrzymanie zobowiązany jest wskazać termin, w którym realizacja takiego wstrzymania będzie możliwa w sposób bezpieczny dla odbiorców. OSD nie jest bowiem stroną umowy kompleksowej zawartą z odbiorcą, nie dysponuje bieżącym kontaktem z odbiorcą oraz nie ma możliwości ustalenia terminu w jakim możliwe jest wstrzymanie dostarczania paliw gazowych w sposób bezpieczny dla urządzeń odbiorcy. Zgodnie ze wzorcem umowy dystrybucyjnej (załącznik nr 3), niniejsza kwestia powinna zostać ustalona pomiędzy ZUD a Odbiorcą końcowym w ramach umowy kompleksowej. Niniejsze postanowienie funkcjonuje w aktualnej IRIESD i dotyczy sytuacji, w których ze względu na technologię produkcji istnieje ryzyko uszkodzenia urządzeń odbiorczy lub spowodowania zagrożenia dla bezpieczeństwa ludzi lub środowiska w sytuacji nagłego wstrzymania dostaw gazu. Okoliczności te powinny zostać uregulowane przez ZUD w umowie z odbiorcą.
29	ENERGA-OBRÓT S.A.	Szczegółowa	13.13.6	Brak uzasadnienia do odstępowania przez OSD od wstrzymania dostarczania na skutek braku przez OSD kontaktu z odbiorcą. Zapis powinien pozostać w dotychczasowym brzmieniu.	Przepisy Prawa energetycznego odnoszące się do wstrzymania odbiorcy dostarczania gazu, w szczególności art. 6b ust. 2 nie wskazują na obowiązek podjęcia przez OSD kontaktu z odbiorcą na etapie realizacji czynności wstrzymania dostaw. Tym samym kwestia kontaktu z klientem nie powinna warunkować realizacji przez OSD czynności wstrzymania.	Uwaga częściowo uwzględniona - przesłanka kontaktu z odbiorcą także może być istotna, pozwala bowiem na umówienie wizyty monterów (w szczególności w razie braku możliwości dostania się do gazomierza z uwagi na nieobecność Odbiorcy). Punkt został przeformułowany, tak aby nie budził zgłaszanych wątpliwości.
29	EWE Polska sp. z o.o.	Szczegółowa	13.13.6	Jak wyżej. Dodatkowo zapis powinien zostać uzupełniony o obowiązek podjęcia przez OSD prób wstrzymania bez wkraczania na teren odbiorcy, np. przez odciecie na przyłączu.	Proponuje się brzmienie zapisu: <i>W sytuacji gdy OSD, pomimo dolożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.13.5 nie będzie mógł wykonać polecenia z uwagi na powtarzające się problemy związane z dostaniem się przedstawicieli OSD na teren Odbiorcy, na którym znajdują się Układ pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego :</i> 13.13.6.1 OSD wykorzysta wszelkie techniczne możliwości wstrzymania dostaw niewymagające wkraczania na teren odbiorcy; 13.13.6.2 OSD zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić ZUD; 13.13.6.3 OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD; 13.13.6.4 ZUD składa kolejne polecenie wstrzymania dostarczania Paliwa gazowego po podjęciu działań wzywających Odbiorcę do realizacji obowiązków określonych w pkt. 8.1.3.	Uwaga nieuwzględniona - proponowane przez ZUD procedury (m.in. odciecie dopływu przez zacisk) nie mogą zostać wprowadzone jako standardowe, z uwagi na fakt, że nie w każdym przypadku istnieją techniczne możliwości ich realizacji (odcinek gazoociągu do którego jest swobodny dostęp może zasilać więcej niż jednego odbiorcę) lub wykonanie w taki sposób zlecenia generowałoby znaczne koszty finansowe (np. znaczne prace ziemne, rozbiórki itd.).
29	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.13.6	W sytuacji, gdy OSD, pomimo dolożenia najwyższej staranności oraz przy wykorzystaniu prawnie dostępnych środków możliwych do zastosowania, w terminie określonym w pkt. 13.13.5 nie będzie mógł wykonać polecenia z uwagi na problemy związane z kontaktem z Odbiorcą lub dostaniem się przedstawicieli OSD na teren Odbiorcy, na którym znajdują się Układ pomiarowy lub urządzenia umożliwiające wstrzymanie dostarczania Paliwa gazowego	Punkt z podpunktami do usunięcia lub zmiany zgodnie z uwagami do pkt 13.13.6.1 i 13.13.6.2. Zapis ten skutkować będzie, obowiązkiem prawnym przeniesionym na ZUD organizacji pracy pracowników OSD poprzez umawiania pracowników OSD z Odbiorcą na wykonanie zlecenia. W innym przypadku OSD nie zrealizuje zlecenia po poinformowaniu ZUD o zamknięciu zlecenia.	Uwaga nieuwzględniona - niniejsze postanowienie nie nakłada na ZUD obowiązku umawiania wizyt pracowników OSD. Wyjaśnić jednak należy, że zmiana została wprowadzona w celu dostosowania procedur stosowanych przez OSD do procedur stosowanych na poziomie systemu przesyłowego, przy czym nie wdrożono w pełni rozwiązań implementowanych przez OSP z uwagi na praktyczne trudności w ich wdrożeniu w systemie dystrybucyjnym (OSP może przykładowo zwrócić się, aby przedstawiciel ZUD/ZUP brał udział w realizacji procedury wstrzymania, co z uwagi na skalę działalności OSD jest niemożliwe do wdrożenia). Nie ulega jednak wątpliwości, że odbiorca jest stroną umowy zawartej z ZUD i tylko ZUD dysponuje instrumentami prawnymi, które mogą wymusić na odbiorcy dopuszczenie przedstawicieli OSD do układu pomiarowego. Stąd też w przypadku braku uzyskania stosownego dostępu do układu pomiarowego, OSD nie jest w stanie wykonać polecenia wstrzymania i powinien mieć prawo odstąpienia od jego realizacji.
29	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	13.13.6	Brak uzasadnienia do odstępowania przez OSD od wstrzymania dostarczania na skutek braku przez OSD kontaktu z odbiorcą. Zapis powinien pozostać w dotychczasowym brzmieniu.	Przepisy Prawa energetycznego odnoszące się do wstrzymania odbiorcy dostarczania gazu, w szczególności art. 6b ust. 2 nie wskazują na obowiązek podjęcia przez OSD kontaktu z odbiorcą na etapie realizacji czynności wstrzymania dostaw. Tym samym kwestia kontaktu z klientem nie powinna warunkować realizacji przez OSD czynności wstrzymania.	Uwaga częściowo uwzględniona - niniejsze postanowienie jest analogiczne do procedur stosowanych przez OSP. Odbiorca jest stroną umowy zawartej z ZUD i tylko ZUD dysponuje instrumentami prawnymi, które mogą wymusić na odbiorcy dopuszczenie przedstawicieli OSD do układu pomiarowego. Stąd też w przypadku braku uzyskania stosownego dostępu do układu pomiarowego, OSD nie jest w stanie wykonać polecenia wstrzymania. Postanowienie przeformulowano, aby było jasne, że brak kontaktu z odbiorcą jest przesłanką wstrzymania realizacji polecenia, o ile uniemożliwia to realizację wstrzymania.
30	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.13.6.1	Proponujemy wykreślić punkt lub propozycja modyfikacji OSD – zobowiązany jest niezwłocznie powiadomić o tym ZUD; OSD zobowiązany jest skutecznie powiadomić Odbiorcę o realizowaniu obowiązku określonego w pkt 8.1.3. ze wskazaniem terminu realizacji działań oraz informuje ZUD o zmianie daty realizacji PZD z podaniem szczegółowej informacji o podjętych działaniach	Korekta zapisu pozwoli zachować odpowiedzialność za realizację dostaw po stronie OSD oraz nie będzie przenosiła odpowiedzialności za prawidłowość działania pracowników OSD na ZUD. Zapis ten skutkować będzie, obowiązkiem prawnym przeniesionym na ZUD organizacji pracy pracowników OSD poprzez umawiania pracowników OSD z Odbiorcą na wykonanie zlecenia. W innym przypadku OSD nie zrealizuje zlecenia po poinformowaniu ZUD o zamknięciu zlecenia.	Uwaga nieuwzględniona - odbiorca jest stroną umowy zawartej z ZUD i tylko ZUD dysponuje instrumentami prawnymi, które mogą wymusić na odbiorcy dopuszczenie przedstawicieli OSD do układu pomiarowego. Stąd też w przypadku braku uzyskania stosownego dostępu do układu pomiarowego, OSD nie jest w stanie wykonać polecenia wstrzymania, a o sytuacji tej konieczne jest powiadomienie ZUD.

31	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.13.6.2.	<p>Proponujemy wykreślić punkt lub propozycja modyfikacji</p> <p>OSD może odstąpić od wykonania polecenia po zakończeniu kolejnego dnia roboczego przypadającego po dniu powiadomienia ZUD; OSD realizuje PZD do skutecznego zrealizowania lub odwołania PZD przez ZUD</p>	Brak akceptacji dla możliwości odstąpienia w przypadku pierwszego niepowodzenia. Zapis pozostawia problem po stronie sprzedawcy, który nie ma narzędzi do egzekwowania i podejmowania działań np. w przypadku klientów notorycznie nieplacących.	<p>Uwaga nieuwzględniona - niniejsze postanowienie nie nakłada na ZUD obowiązku umawiania wizyt pracowników OSD. Wyjaśnić jednak należy, że zmiana została wprowadzona w celu dostosowania procedur stosowanych przez OSD do procedur stosowanych na poziomie systemu wprawy, przy czym nie wdrożono w pełni rozwiązań implementowanych przez OSP z uwagi na praktyczne trudności w ich wdrożeniu w systemie dystrybucyjnym (OSP może przykładowo zwrócić się, aby przedstawiciel ZUD/ZUP brał udział w realizacji procedury wstrzymania, co z uwagi na skalę działalności OSD jest niemożliwe do wdrożenia). Nie ulega jednak wątpliwości, że odbiorca jest stroną umowy zawartej z ZUD i tylko ZUD dysponuje instrumentami prawnymi, które mogą wymusić na odbiorcy dopuszczenie przedstawicieli OSD do układu pomiarowego. Stąd też w przypadku braku uzyskania stosownego dostępu do układu pomiarowego, OSD nie jest w stanie wykonać polecenia wstrzymania i powinien mieć prawo odstąpienia od jego realizacji.</p>
32	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.13.6.3.	<p>Proponujemy wykreślić punkt</p>	Należy uznać, że polecenie wstrzymania jeżeli nie zostało odwołane powinno cały czas obowiązywać, a przy proponowanym rozwiązaniu jest konieczność kolejnego zlecenia po stronie ZUD, co niepotrzebnie komplikuje proces. Proponujemy w przypadku problemów związanych z kontaktem z Odbiorcą lub dostaniem się przedstawicieli OSD na teren Odbiorcy, rozważenie zakwalifikowania nielegalnego poboru paliwa gazowego. Po uwzględnieniu powyższych uwag, zapis do wykreślenia.	<p>Uwaga nieuwzględniona - kwestionowane postanowienie obowiązuje już w aktualnej wersji IRIESD i zostało wprowadzone w celu usprawnienia procedur wstrzymania dostaw paliw gazowych. Brak takiego postanowienia skutkowało, że ZUD nie podejmując żadnych działań w celu zobowiązania odbiorcy do stosowania się do umowy kompleksowej i IRIESD, składali kolejne polecenia wstrzymania dostarczenia paliw gazowych (tj. niezwłocznie po otrzymaniu informacji o braku możliwości odmowy, ZUD składał kolejne "nowe" polecenie wstrzymania dla tego samego punktu), co generowało dodatkowe koszty po stronie OSD oraz skutkowało wydłużeniem innych procedur związanych z wstrzymaniem. W punktach będących przedmiotem PZD OSD angażował bowiem własne służby, a Klienci konsekwentnie nie dopuszczali monterów OSD do realizacji tych zleceń, pomimo składania kolejnych zleceń przez ZUD.</p>
33	ENERGA-OBROT S.A.	Szczegółowa	13.14.2	<p>W sytuacji opisanej w tym pkt, analogicznie do propozycji z pkt 13.14.1., powinien nastąpić odczyt układu na dzień rozpoczęcia realizacji PZD, a w przypadku braku możliwości jego wykonania, OSD powinno dokonać oszacowania ilości paliwa gazowego na wskazany w PZD dzień rozpoczęcia świadczenia usług.</p>	Brak uzasadnienia w odrzuceniu PZD na skutek braku możliwości wykonania odczytu. OSD dysponuje możliwością szacowania zużycia. Odrzucenie PZD może skutkować dla odbiorcy nielegalnym poborem albo sprzedażą rezerwową.	<p>Uwaga nieuwzględniona - niniejszy punkt dotyczy sytuacji, w której przez dany okres nie obowiązywało PZD w danym punkcie wyjścia. Ponownie rozpoczęcie dostaw wymaga wykonania odczytu, tak aby ustalić czy danym punkcie nie dochodziło do NPG. Brak takiego odczytu może skutkować powstaniem sytuacji, w której nowy ZUD będzie zmuszony uiścić opłaty za gaz pobrany przez odbiorcę w okresie bezumownym. Wyjaśnić należy, że OSD dąży do unikania tego typu przypadków - zwykle po rozwiązaniu PZD demontowany jest gazomierz. Niemniej jednak w przypadku gdy z określonych przyczyn (np. nieobecność odbiorcy) gazomierza nie uda się zdemontować, może powstać konieczność zastosowania w/w procedury. W celu zwiększenia elastyczności działania OSD wprowadzono zasadę, że ponowny odczyt jest konieczny jeżeli nie doszło do rozpoczęcia dostaw w ciągu 5 dni od dnia zakończenia poprzedniego PZD - termin 5-dniowy odpowiada terminowi na wykonanie odczytu na zakończenie PZD, zgodnie z pkt 19.3.6 (ten punkt też został doprecyzowany).</p>
33	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	13.14.2	<p>²⁷(...) W przypadku, gdy pomimo dołożenia najwyższej staranności przez OSD odczyt zostanie uniemożliwiony przez Odbiorcę, OSD odrzuca PZD i niezwłocznie informuje o tym fakcie ZUD. Proponujemy wykreślić punkt</p>	<p>Jeżeli klient przykładowo wyjedzie w sprawach służbowych i nie będzie możliwości wejścia do lokalu proces zmiany sprzedawcy zostanie wstrzymany. Poza tym wydaje się, że oba zapisy (ten i 13.14.1) się wykluczają, kiedy będzie spełniony 13.14.1 tylko wówczas jeżeli OSD nie dąży w ciągu 14 dni pojechać na odczyt?</p> <p>Ewentualnie należałoby zastanowić się nad możliwością oszacowania, bo zapis będzie budził duże problemy np. dotychczasowego odbiorcy nie ma na miejscu, a gazomierz jest przed budynkiem, ale za ogrodzeniem (zamkniętym) - OSD nie może zrobić odczytu i np. nowy odbiorca nie może mieć dostarczonego paliwa gazowego. Przecież ten stan może trwać bardzo bardzo długo.</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona - niniejszy punkt dotyczy sytuacji, w której przez dany okres nie obowiązywało PZD w danym punkcie wyjścia. Ponownie rozpoczęcie dostaw wymaga wykonania odczytu, tak aby ustalić czy danym punkcie nie dochodziło do NPG. Brak takiego odczytu może skutkować powstaniem sytuacji, w której nowy ZUD będzie zmuszony uiścić opłaty za gaz pobrany przez odbiorcę w okresie bezumownym. Wyjaśnić należy, że OSD dąży do unikania tego typu przypadków - zwykle po rozwiązaniu PZD demontowany jest gazomierz. Niemniej jednak w przypadku gdy z określonych przyczyn (np. nieobecność odbiorcy) gazomierza nie uda się zdemontować, może powstać konieczność zastosowania w/w procedury. W celu zwiększenia elastyczności działania OSD wprowadzono zasadę, że ponowny odczyt jest konieczny jeżeli nie doszło do rozpoczęcia dostaw w ciągu 5 dni od dnia zakończenia poprzedniego PZD - termin 5-dniowy odpowiada terminowi na wykonanie odczytu na zakończenie PZD, zgodnie z pkt 19.3.6 (ten punkt też został doprecyzowany).</p>
33	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	13.14.2	<p>W sytuacji opisanej w tym pkt, analogicznie do propozycji z pkt 13.14.1., powinien nastąpić odczyt układu na dzień rozpoczęcia realizacji PZD, a w przypadku braku możliwości jego wykonania, OSD powinno dokonać oszacowania ilości paliwa gazowego na wskazany w PZD dzień rozpoczęcia świadczenia usług.</p>	Brak uzasadnienia w odrzuceniu PZD na skutek braku możliwości wykonania odczytu. OSD dysponuje możliwością szacowania zużycia. Odrzucenie PZD może skutkować dla odbiorcy nielegalnym poborem albo sprzedażą rezerwową.	<p>Uwaga nieuwzględniona - niniejszy punkt dotyczy sytuacji, w której przez dany okres nie obowiązywało PZD w danym punkcie wyjścia. Ponownie rozpoczęcie dostaw wymaga wykonania odczytu, tak aby ustalić czy danym punkcie nie dochodziło do NPG. Brak takiego odczytu może skutkować powstaniem sytuacji, w której nowy ZUD będzie zmuszony uiścić opłaty za gaz pobrany przez odbiorcę w okresie bezumownym. Wyjaśnić należy, że OSD dąży do unikania tego typu przypadków - zwykle po rozwiązaniu PZD demontowany jest gazomierz. Niemniej jednak w przypadku gdy z określonych przyczyn (np. nieobecność odbiorcy) gazomierza nie uda się zdemontować, może powstać konieczność zastosowania w/w procedury. W celu zwiększenia elastyczności działania OSD wprowadzono zasadę, że ponowny odczyt jest konieczny jeżeli nie doszło do rozpoczęcia dostaw w ciągu 5 dni od dnia zakończenia poprzedniego PZD - termin 5-dniowy odpowiada terminowi na wykonanie odczytu na zakończenie PZD, zgodnie z pkt 19.3.6 (ten punkt też został doprecyzowany).</p>

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

33	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	13.14.2	13.14 W przypadku gdy zaakceptowane przez OSD PZD dotyczy Punktu wyjścia, w którym PZD zawarte z dotychczasowym sprzedawcą zostało rozwiązane, a jednocześnie nie doszło do faktycznego zakończenia dostaw Paliw gazowych:[...] PROŚBA O USZCZEGÓLOWIENIE ZAPISÓW	Zaproponowane brzmienie pkt. 13.14.2 nie wskazuje na czynności jakie zostaną dokonane przez OSD w celu zakończenia dotychczasowego PZD. Można z tego punktu wnioskować, że OSD będzie kontynuowało dotychczasowe PZD do czasu rozpoczęcia nowego. Brak jednoznacznych uregulowań co dzieje się pomiędzy datą zakończenia PZD i rozpoczęcia nowego. Czy ten zapis oznacza, że sprzedaż w okresie pomiędzy zakończeniem jednego PZD i rozpoczęciem drugiego będzie realizowana przez sprzedawcę rezerwowego (z urzędu)?	Uwaga nieuwzględniona - niniejszy punkt dotyczy sytuacji, w której przez dany okres nie obowiązywało PZD w danym punkcie wyjścia. Ponownie rozpoczęcie dostaw wymaga wykonania odczytu, tak aby ustalić czy danym punkcie nie dochodziło do NPG. Brak takiego odczytu może skutkować powstaniem sytuacji, w której nowy ZUD będzie zmuszony uiścić opłaty za gaz pobrany przez odbiorcę w okresie bezumownym. Wyjaśnić należy, że OSD dąży do unikania tego typu przypadków - zwykle po rozwiązaniu PZD demontowany jest gazomierz. Niemniej jednak w przypadku gdy z określonych przyczyn (np. nieobecność odbiorcy) gazomierz nie uda się zdemontować, może powstać konieczność zastosowania w/w procedury. W celu zwiększenia elastyczności działania OSD wprowadzono zasadę, że ponowny odczyt jest konieczny jeżeli nie doszło do rozpoczęcia dostaw w ciągu 5 dni od dnia zakończenia poprzedniego PZD - termin 5-dniowy odpowiada terminowi na wykonanie odczytu na zakończenie PZD, zgodnie z pkt 19.3.6 (ten punkt też został doprecyzowany).
34	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	14	<i>Sprzedż rezerwowa Wnoskujemy o dodanie punktu, który zobowiąże OSD do poinformowania ZUD o grupie odbiorców objętych obowiązkiem nominacji ze wskazaniem numeru PPG, Nazwy odbiorcy, Mocy zamówionej. Brak informacji, ze strony OSD powinien wykluczyć obowiązek zgłoszeń nominacji przez ZUD zgodnie z pkt. 23 IRIESD. Obowiązek nominacyjny będzie obowiązywał po 7 dniach od momentu przekazania informacji ze strony OSD jednak nie wcześniej niż od 7 dnia od momentu zawarcia umowy sprzedaży rezerwowej bądź umowy kompleksowej.</i>	Punkt pozwala ZUD na przygotowanie się do procesu nominacji w tym pozyskanie danych oraz właściwą konfigurację systemów, a w efekcie na ograniczenie poziomu kosztów z tyt. nominacji przez ZUD.	Uwaga uwzględniona - zmiana wprowadzona do pkt 14.5 (OSD będzie przekazywał szczegółowe parametry PZD, które powinny być wystarczające dla określenia przez ZUD, które punkty podlegają obowiązkowi nominacji) oraz wprowadzono 25.5.4 IRIESD (przy czym w ocenie OSD ZUD powinien składać Nominacje po otrzymaniu oświadczenia, o którym mowa w pkt 14.5).
35	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	14.5.	Należy usunąć literkę "z" z treści zapisu : "... oferty sprzedawcy z rezerwowego ..."	Uwaga redakcyjna	Uwaga uwzględniona
36	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	14.9/14.10	"14.9 Z początkiem Doby gazowej, w której rozpoczęta została realizacja sprzedaży rezerwowej lub z urzędu" "14.10 OSD dokonuje odczytu Układu pomiarowego w celu umożliwienia dokonania przez ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą rozliczeń z Odbiorcą końcowym i przekazuje takie dane temu ZUD oraz ZUD będącemu sprzedawcą rezerwowym lub sprzedawcą z urzędu w terminie 14 dni od dnia rozpoczęcia sprzedaży rezerwowej lub z urzędu".	Faktycznie rozdział dotyczy sprzedaży rezerwowej i z urzędu, które są różnymi instytucjami więc zasadne jest doprecyzowanie.	Uwaga nieuwzględniona - w terminologii IRIESD sprzedawca z urzędu prowadzi także sprzedaż rezerwową. Brak konieczności wprowadzenia zmian z tego tytułu.
37	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	15.3	15.3 Odbiorca lub nowy sprzedawca działający z upoważnienia Odbiorcy wypowiada lub częściowo wypowiada umowę sprzedaży lub Umowę kompleksową dotychczasowemu sprzedawcy. Odbiorca lub nowy sprzedawca powiadamia dotychczasowego sprzedawcę i OSD o zawarciu umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej oraz o dniu zakończenia lub częściowego zakończenia sprzedaży przez dotychczasowego sprzedawcę i dniu rozpoczęcia przez nowego sprzedawcę sprzedaży Paliwa gazowego na rzecz Odbiorcy. OSD informowany jest poprzez złożenie PZD – Zmiana Sprzedawcy lub zbiorczego zgłoszenia PZD – Zmiana sprzedawcy, którego wzór dostępny jest na stronie internetowej OSD. Zmiana sprzedawcy nie wymaga potwierdzenia rozwiązania umowy sprzedaży lub Umowy kompleksowej przez dotychczasowego sprzedawcę, dopisano "ani złożenia do OSD wniosku o rozwiązanie PZD przez dotychczasowego sprzedawcę.". PROŚBA O DOPRECYZOWANIE ZAPISÓW.	Brak wyraźnego wskazanie, że w przypadku gdy zmiana sprzedawcy się opóźni, OSD będzie nadal kontynuował obecne PZD, pomimo jego wypowiedzenia przez Odbiorcę lub nowego sprzedawcę z upoważnienia Odbiorcy (oświadczenie w treści PZD - Zmiana Sprzedawcy).	Wyjaśnienie - jeżeli OSD nie dokona przeniesienia mocy umownej na nowego sprzedawcę to nadal obowiązujące jest dotychczasowe PZD. Procedura zmiany sprzedawcy dokonywana jest bowiem z dniem przeniesienia mocy umownej na nowego sprzedawcę, wówczas ta moc odbierana jest sprzedawcy dotychczasowemu. Z uwagi na powyższe, dopóki ta moc nie zostanie odebrana od sprzedawcy dotychczasowego ma ona charakter obowiązujący. Powyższe jednoznacznie wynika z pkt 15.7 IRIESD.
38	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	15.8.4.	Dane Odbiorcy - imię i nazwisko oraz PESEL albo numer dokumentu tożsamości w przypadku cudzoziemców nie mających nadanego nr PESEL w przypadku osoby fizycznej oraz nazwa, NIP, REGON lub numer KRS – w przypadku Odbiorcy końcowego innego niż osoba fizyczna nieprowadząca działalności gospodarczej (w zależności od formy prawnej takiego odbiorcy).	Proponujemy modyfikację postanowienia o okoliczność zawarcia umowy przez cudzoziemcę.	Uwaga uwzględniona

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

39	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	15.9.10	15.9.10 W ciągu 7 dni od złożenia prawidłowo wypełnionego i kompletnego PZD – Zmiana Sprzedawcy jednak nie później niż 2 dni robocze przed dniem obowiązywania zmiany, OSD przekazuje ZUD będącemu nowym sprzedawcą lub Odbiorcą oraz ZUD będącemu dotychczasowym sprzedawcą informację o jego przyjęciu, odrzuceniu lub odmowie świadczenia usług Dystrybucji. Jednocześnie OSD informuje ZUD będącego nowym sprzedawcą o terminie rozpoczęcia realizacji PZD – Zmiana Sprzedawcy oraz ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą o terminie zakończenia realizacji przysługującego mu PZD.	Nie powinno dochodzić do sytuacji, w której na moment obowiązywania wnioskowanej zmiany wskazanej w PZD ZUDY nie posiadają informacji o przyjęciu/odrzuceniu. Moment obowiązywania zmiany wskazanej w PZD powinien zostać dotrzymany bądź wniosek odrzucony, a informacja o jego przyjęciu bądź odrzuceniu powinna zostać skierowana do zainteresowanych stron najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem obowiązywania wnioskowanej zmiany. W sytuacji, w której PZD zostaje przyjęte bądź odrzucone po terminie zmiany wskazanej we wniosku pojawia się problem właściwego kontraktowania okresu co przekłada się bezpośrednio na koszty bilansowania i działalność przedsiębiorstw obrotu.	Wyjaśnienie - OSD zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku w ciągu 7 dni od dnia otrzymania kompletnego wniosku PZD Zmiana sprzedawcy, podczas gdy wniosek powinien zostać złożony na 21 dni przed postulowanym dniem zmiany sprzedawcy. Z uwagi na powyższe, nawet biorąc pod uwagę terminy na uzupełnienie braków formalnych, ZUD zostanie poinformowany o zaakceptowaniu lub odrzuceniu PZD w terminie wnioskowanego rozpoczęcia świadczenia usług dystrybucji paliw gazowych.
40	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	15.9.11	15.9.11 ZUD będący nowym sprzedawcą lub Odbiorcą może wystąpić do OSD z wnioskiem o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy w przypadku gdy Odbiorca zrezygnuje ze zmiany sprzedawcy. Wniosek o wycofanie zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy nie może zostać złożony później niż na 3 Dni robocze przed dniem zmiany sprzedawcy wynikającym z zatwierdzonego PZD – Zmiana sprzedawcy, OSD przekazuje informację o wycofaniu zatwierdzonego PZD- Zmiana Sprzedawcy dotychczasowemu ZUD najpóźniej na 2 dni robocze przed dniem obowiązywania zmiany w wycofanym PZD-Zmiana Sprzedawcy	Jeżeli dotychczasowy ZUD otrzymał informację o zmianie sprzedawcy, które ostatecznie zostało wycofane powinien zostać poinformowany o jej wycofaniu. Informacja istotna z punktu bilansowania, nominacji.	Uwaga uwzględniona
41	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	15.13	Odczytu, o którym mowa w pkt. 15.12, OSD dokonuje nie później niż w ciągu 5 Dni roboczych od ostatniego dnia obowiązywania PZD ZUD będącego dotychczasowym sprzedawcą. W przypadku braku możliwości dokonania tego odczytu, OSD dokonuje oszacowania objętości odebranego Paliwa gazowego.	Prosimy odoprecyzowanie metodyki szacowania w celu zapewnienia ustandaryzowanego podejścia.	Wyjaśnienie - metodologia szacowania została określona w IRIESD (m.in. rozdział 21)
42	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	16.2.3	Odbiorcy zlokalizowani za Punktami wejścia objętymi ograniczeniami zobowiązani są do wprowadzenia ograniczeń w poborze Paliwa gazowego. Na czas ograniczeń OSD nie nalicza ZUD opłat zgodnie z postanowieniami pkt 25.5.1. punktów wyjścia objętych ograniczeniami.	Prace remontowe lub modernizacyjne OSD czyli działania Operatora wpływają bezpośrednio na koszty ponoszonych opłat z tyt. nieznomowania ZUD, gdyż zaburzają standardowe profile zużyci i mogą powodować wyższe koszty. Mając na uwadze powyższe wnioskujemy o wyłączenie okresu ograniczeń z opłat zgodnie z pkt 25.5.1 dla punktów nominowanych.	Wyjaśnienie - OSD informuje ZUD o wprowadzeniu ograniczeń (pkt 25.3.4 IRIESD), w trakcie ograniczeń Nominacje powinny zostać do nich dostosowane. Generalną zasadą jest natomiast brak pobierania opłat za nieznomowanie, jeżeli nastąpiło ono z przyczyn leżących po stronie OSD (25.5.3 IRIESD).
43	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	17	WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ Nowy punkt: 17.6 OSD publikuje na swojej stronie internetowej na bieżąco (nie później niż do godziny od momentu wystąpienia) informacje o awariach na sieci oraz o planowanych terminach ich zakończenia.	Informacje o awariach bezpośrednio wpływają na koszty bilansowania i nominacji. Jest to informacja niezbędna dla ZUD do uwzględnienia w powyższych procesach.	Wyjaśnienie - OSD informuje ZUD o wprowadzeniu ograniczeń (pkt 25.3.4 IRIESD)
43	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	17	WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ Nowy punkt: 17.7 OSD przekazuje ZUD informacje o alokacjach w punktach wejścia i wyjścia przypisywanych właściwemu ZUD w tym PWYOSDW. W terminie do 7-go dnia danego miesiąca gazowego przekazuje raport zbiorczy za poprzedni miesiąc gazowy.	OSP publikuje dane alokowane w punktach wyjściach właściwemu ZUD stąd w celu ustandaryzowania informacji publikowanych danych przez Operatorów OSD również powinno przekazywać powyższe dane właściwemu ZUD, tym bardziej że wskazane dane stanowią dane wsadowe do rozliczenia różnicy bilansowej pomiędzy OSD a ZUD'em. Powyższe zapewni większą transparentność danych i możliwości weryfikowanych spójności danych przez ZUD.	Wyjaśnienie - OSD informuje ZUD o wprowadzeniu ograniczeń (pkt 25.3.4 IRIESD)
43	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	17	WYMIANA INFORMACJI POMIĘDZY STRONAMI UMOWY DYSTRYBUCYJNEJ Nowy punkt: 17.8 W terminie do 7 dnia danego miesiąca gazowego OSD publikuje wolumeny przyjęte do szacowania CW w podziale na punkty wejścia i wyjścia.	Powyższe zapewni większą transparentność danych jak i możliwości weryfikowanych spójności danych publikowanych przez ZUD.	Uwaga nieuwzględniona - OSD jest odpowiedzialny za prawidłowe wyznaczenie CW. W ocenie OSD nie ma potrzeby publikowania cząstkowych danych, takie rozwiązanie znacznie zwiększyłoby zakres i nakład pracy na opracowanie i przekazanie danych, które nie mają charakteru rozliczeniowego.
44	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	17.1.6	Termin zmiany podstawowego standardu elektronicznej wymiany danych EDI polegającej na wprowadzeniu nowego komunikatu lub rozbudowie dotychczasowego komunikatu o nowy przypadek użycia lub w zakresie zmiany struktury segmentów komunikatu wymaga ogłoszenia z przynajmniej 3 – miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej. - propozycja wydłużenia terminu do 6 miesięcy	Propozycja wydłużenia terminu do 6 miesięcy	Uwaga nieuwzględniona - Z uwagi iż zakres zmian obejmujący rozbudowę podstawowego standardu o dodatkowe komunikaty oraz przypadki użycia lub w zakresie zmiany struktury segmentów komunikatu jest zgłoszony przez ZUD i uzasadniony potrzebami biznesowymi, proponujemy pozostawić termin 3 miesięcy. W przypadku braku możliwości rozbudowy przez ZUD podstawowego standardu, istnieje możliwość skorzystania z alternatywnego kanału komunikacji eBOK, serwer SFTP. Okres 3-miesięczny nie dotyczy wyłączenia alternatywnych kanałów komunikacji i nie dotyczy zastąpienia wybranych funkcjonalności alternatywnych kanałów komunikacji funkcjonalnością w podstawowym standardzie.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

44	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	17.1.6	<i>Termin zmiany podstawowego standardu elektronicznej wymiany danych EDI polegającej na wprowadzeniu nowego komunikatu lub rozbudowie dotychczasowego komunikatu o nowy przypadek użycia lub w zakresie zmiany struktury segmentów komunikatu wymaga ogłoszenia z przynajmniej 3 – miesięcznym wyprzedzeniem i powiadomienia ZUD w trybie określonym w Umowie dystrybucyjnej. - propozycja wydłużenia terminu do 6 miesięcy</i>	Propozycja wydłużenia terminu do 6 miesięcy	Uwaga nieuwzględniona - Z uwagi iż zakres zmian obejmujący rozbudowę podstawowego standardu o dodatkowe komunikaty oraz przypadki użycia lub w zakresie zmiany struktury segmentów komunikatu jest zgłoszony przez ZUD i uzasadniony potrzebami biznesowymi, proponujemy pozostawić termin 3 miesięcy. W przypadku braku możliwości rozbudowy przez ZUD podstawowego standardu, istnieje możliwość skorzystania z alternatywnego kanału komunikacji eBOK, server SFTP. Okres 3-miesięczny nie dotyczy wyłączenia alternatywnych kanałów komunikacji i nie dotyczy zastąpienia wybranych funkcjonalności alternatywnych kanałów komunikacji funkcjonalnością w podstawowym standardzie.
44	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	17.1.6.	Obok zmian dotyczących wymiany danych w standardzie EDI takie samo stanowisko powinno być uwzględnione dla EBOOK OSD	Uzupełnienie zapisów o EBOOK	Uwaga nieuwzględniona - elektroniczne Biuro Obsługi Klientów jest autorskim rozwiązaniem PSG i stanowi jeden z alternatywnych kanałów komunikacji. Wprowadzane modyfikacje są związane z rozszerzeniem możliwości obsługi procesów biznesowych PSG oraz ZUD i nie stanowią po stronie ZUD zmian w systemach informatycznych.Zgodnie z IRIESD pkt.17.1.8 PSG ogłosi użytkownikom eBOK wprowadzone modyfikacje z miesięcznym wyprzedzeniem wskazując termin wejścia w życie zmian oraz uwzględni je w instrukcji obsługi portalu eBOK, która jest opublikowana na stronie internetowej PSG.
45	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	17.1.7.	Obok zmian dotyczących wymiany danych w standardzie EDI takie samo stanowisko powinno być uwzględnione dla EBOOK OSD	Uzupełnienie zapisów o EBOOK	Uwaga nieuwzględniona - elektroniczne Biuro Obsługi Klientów jest autorskim rozwiązaniem PSG i stanowi jeden z alternatywnych kanałów komunikacji. Wprowadzane modyfikacje są związane z rozszerzeniem możliwości obsługi procesów biznesowych PSG oraz ZUD i nie stanowią po stronie ZUD zmian w systemach informatycznych.Zgodnie z IRIESD pkt.17.1.8 PSG ogłosi użytkownikom eBOK wprowadzone modyfikacje z miesięcznym wyprzedzeniem wskazując termin wejścia w życie zmian oraz uwzględni je w instrukcji obsługi portalu eBOK, która jest opublikowana na stronie internetowej PSG.
46	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	17.1.3.3	Do punktu 17.1.3.3 proponujemy dodać zapis: 17.1.3.3 udostępnienie ZUD przez OSD, wraz z możliwością pobrania, danych dotyczących obsługi PZD, w tym danych rozliczeniowych oraz danych operacyjnych	Dodanie zapisu zabezpieczy realizację czynności wykonywanych przez OSD. Dane operacyjne mogą posłużyć ZUD do przygotowania prognoz zapotrzebowania na paliwo gazowe.	Wyjaśnienie - dane, o których mowa, objęte są zakresem pkt 17.1.3.3, przy czym z uwagi na aktualne funkcjonalności systemów informatycznych, przekazywane są one przez Portal eBOK. Ponadto doprecyzowano pkt 17.1.3 IRIESD, tak aby było jasne, że nie każdy portal zawiera każdą wymienioną w tym punkcie funkcjonalność. Szczegółowy opis funkcjonalności określony jest w Regulaminie obsługi PZD.
47	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	17.1.11	dodano pkt 17.1.11 w brzmieniu; "Szczegółowe zasady wymiany danych związanych z realizacją świadczenia usługi Dystrybucji pomiędzy OSD, OSW oraz ZUD określa Regulamin obsługi PZD opublikowany na stronie internetowej OSD"	Proponujemy zastąpienie tego zapisu treścią ww. Regulaminu. OSD tym zapisem wprowadza dokument nie konsultowany przez uczestników i nie zatwierdzany przez URE.	Uwaga nieuwzględniona - regulamin obsługi PZD określa procedury udostępniania poszczególnych systemów informatycznych, zakres danych jakie mogą być wymieniane za jego pośrednictwem, tryb postępowania w sytuacji awaryjnej itd. Zagadnienia takie wykraczają poza materię IRIESD, a wprowadzenie ich do regulaminu ograniczyłoby możliwość wprowadzania w nich zmian (każdorazowo niezbędne byłoby postępowanie administracyjne).
48	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	18.4.5	<i>18.4.5 W przypadku przecięcia lub uszkodzenia gazomierza w Punkcie wejścia, m.in. w miejscu fizycznego dostarczenia Paliwa gazowego na połączeniu z OSW lub Punkcie wyjścia, spowodowanego zwiększeniem przez OSW, ZUD lub Odbiorcę ZUD poboru Paliwa gazowego powyżej górnej granicy zakresu pomiaru strumienia objętości, gazomierz powinien zostać poddany ponownej legalizacji, lub Kontroli metrologicznej. Wszystkie koszty związane z przeprowadzeniem legalizacji ponownej, lub Kontroli metrologicznej, w szczególności: koszty transportu, legalizacji, lub Kontroli metrologicznej oraz ewentualnej naprawy, demontażu i montażu gazomierza i Układu pomiarowego, ponosi odpowiednio OSW, lub ZUD lub Odbiorca ZUD, po przedstawieniu przez OSD dokumentów potwierdzających poniesione koszty.</i>	Proponowana zmiana zapisu.	Uwaga nieuwzględniona - OSD nie jest stroną umowy zawartej z Odbiorcą ZUD, a w konsekwencji nie dysponuje podstawą prawną do nakładania na ZUD opłat z tego tytułu. W przypadku gdy uszkodzenie zostanie spowodowane przez Odbiorcę ZUD, ZUD ma prawo dochodzić od niego na zasadach ogólnych zwrotu poniesionych kosztów względem OSD.

49	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	18.7.1.	OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowe na podstawie przekazanego przez ZUD wniosku Odbiorcy, który spełnia kryteria do uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne. W przypadku gdy Odbiorca wniesie wniosek bezpośrednio do OSD, zostanie on przekazany do ZUD, z którym ten Odbiorca ma zawartą Umowę kompleksową, w celu weryfikacji przez ZUD czy spełnia on przesłanki do uznania go za odbiorcę wrażliwego. ZUD zobowiązany jest do potwierdzenia, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego - w terminie 5 dni od dnia przekazania mu przez OSD wniosku Odbiorcy. ZUD zobowiązany jest do niezwłocznej weryfikacji czy Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego w rozumieniu przepisów Ustawy Prawo energetyczne i przekazania informacji OSD. OSD montuje Przedpłatowy Układ pomiarowy w terminie 21 dni od dnia otrzymania wniosku Odbiorcy, o ile ZUD potwierdzi, że Odbiorca spełnia kryteria uznania go za odbiorcę wrażliwego.	Proponujemy modyfikację postanowienia w ten sposób, że termin 5 dni zastąpi się określeniem wskazującym na konieczność potwierdzenia NIEZWŁOCZNIE przez ZUD. Odstąpienie od terminu 5 dniowego na rzecz niezwłocznej weryfikacji i potwierdzenia przez ZUD ma o tyle uzasadnienie, że różne mogą być okoliczności sprawy Odbiorcy, który może nie dysponować dokumentem potwierdzającym jego status, a we wniosku przekazanym do OSD wskazać, że jest odbiorcą wrażliwym. Wówczas, Odbiorca musi pozyskać taki dokument i przedstawić go ZUD, a finalnie OSD. Dochowanie 5 dniowego terminu może być niemożliwe. Odstąpienie od 5 dniowego terminu nie koliduje z intencją tego postanowienia, ponieważ OSD i tak zamontuje przedpłatowe urządzenie pomiarowe w ciągu 21 dni, o ile ZUD potwierdzi status odbiorcy. Propozycja zmiany znajduje uzasadnienie w tym, że warto aby Odbiorca legitymował się niepodważalnym dokumentem, ponieważ monataż przedpłatowego urządzenia pomiarowego pokrywa OSD. W przypadku odbiorcy niebędącego odbiorcą wrażliwym, koszt ten ponosi odbiorca - 642,00 zł netto.	Uwaga nieuwzględniona - należy zwrócić uwagę, że termin "niezwłocznie" z zasady jest niedookreślony, co może skutkować wydłużeniem terminu na przekazanie stosownej weryfikacji, co finalnie może uniemożliwić dotrzymanie przez OSD przewidzianego w art. 8f ustawy Prawo energetyczne terminu montażu układu przedpłatowego. Należy pamiętać, że po otrzymaniu stosownej weryfikacji OSD musi mieć jeszcze czas na zorganizowanie montażu gazomierza.
50	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	18.7.4.	Niezależnie od pkt. 18.7.1 i 18.7.2 OSD, o ile posiada możliwości techniczne, może zainstalować Przedpłatowy Układ pomiarowy na wniosek Odbiorcy pobierającego Paliwa gazowego w ilości nie większej niż 110 kWh/h, na zasadach określonych w Taryfie oraz Regulaminie, o którym mowa w pkt. 18.7.9	Zapis sugeruje iż, OSD prowadzi bezpośrednią sprzedaż dla Odbiorców końcowych. Jeśli sprzedaż jest prowadzona przez ZUD, zapis do usunięcia.	Wyjaśnienie - niniejsze postanowienie w żaden sposób nie odnosi się do sprzedaży paliw gazowych, ale stanowi implementację par. 20 ust. 1 pkt 9) rozporządzenia taryfowego. Postanowienie nie może zostać usunięte.
51	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	19.1.2	Proponujemy wykreślić część: "....OSD ma prawo wykonać odczyt Układu pomiarowego poprzez oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców," oraz dodać zapis: "Niezależnie od powyższego OSD podejmie kolejną próbę dokonania odczytu rzeczywistego w najbliższym możliwym terminie ustalonym zgodnie z Harmonogramem Odczytów." Czy wprowadzony zapis oznacza, że ma być zalegalizowany odczyt szacunkowy jako podstawa do rozliczeń z Klientami. W bardzo wielu reklamacjach pojawia się informacja, że układ pomiarowy jest dostępny. Kto będzie ponosił odpowiedzialność za sytuacje, gdy odczyt rzeczywisty nie będzie wykonywany przez OSD przez kilka lat (albo będzie szacowany albo podawany przez Klienta, który nie zawsze ma dobre intencje).	Zgodnie z rozporządzeniem każdy PoD musi co najmniej raz do roku być rozliczony na podstawie odczytu Układu pomiarowego. Również z uwagi na to istotne jest czy odczyt jest odczytem rzeczywistym, czy szacowanym albo podanym przez klienta. Nie możemy tego utożsamiać z odczytem Układu pomiarowego. Punkt do usunięcia. Zapisy tego punktu sankcjonują przekazywanie niezwyfikowanych przez OSD odczytów jako odczyty taryfikujące. Niezależnie od cyklu odczytów - na zakończenie okresu umownego Każdy Klient powinien mieć wykonany odczyt przez OSD.	Uwaga nieuwzględniona - niniejszy punkt znajdzie zastosowanie wyłącznie w przypadku gdy nie ma możliwości wykonania odczytu przez przedstawicieli OSD, z przyczyn niezależnych od OSD. W takim przypadku konieczne jest ustalenie stanu układu pomiarowego, co może zostać wykonane poprzez odczyt odbiorcy lub szacunek.
51	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	19.1.2	do dodano pkt 19.1.2 w brzmieniu "W przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie przez OSD lub przedstawicieli OSD odczytu Układu pomiarowego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WS albo w przypadku awarii lub zakłóceń w pracy Systemu telemetrycznego zainstalowanego w Punktach wyjścia typu WR, OSD ma prawo wykonać odczyt Układu pomiarowego poprzez oszacowanie lub wykorzystać odczyty podane przez Odbiorców."	PROPONUJEMY DODAC "Tak wykonany i potwierdzony przez OSD odczyt stanowi podstawę dla ZUD do rozliczenia z Odbiorcą. ZUD ma prawo traktować ten odczyt jak odczyt pochodzący od OSD. OSD odpowiada za prawidłowość i rzetelność przekazanych danych." ZUD musi mieć pewność prawidłowości danych przyjętych do rozliczeń z odbiorcą. Zgodnie z § 37 ust. 5. Rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi "W przypadku braku możliwości dokonania odczytu wskazania układu pomiarowego, o którym mowa w ust. 1, przedsiębiorstwo energetyczne ustala wielkość zużycia paliw gazowych na podstawie szacunku wyznaczonego zgodnie z zasadami, o których mowa w § 36 ust. 4 i 5."	Uwaga nieuwzględniona - OSD w każdym przypadku odpowiada za prawidłowość wykonanych szacunków lub odczytów. Z uwagi na powyższe, brak jest podstawy, aby wprowadzać dodatkowe regulacje w tym zakresie.
52	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	19.3.10	"przekazywania ZUD odczytów podanych przez Odbiorców lub oszacowań w przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie odczytu przez przedstawicieli OSD".	Punkt do usunięcia. Zapisy tego punktu sankcjonują przekazywanie niezwyfikowanych przez OSD odczytów jako odczyty taryfikujące. Niezależnie od cyklu odczytowego - na zakończenie okresu umownego Każdy Klient powinien mieć wykonany odczyt przez OSD. Reklamacje rozliczeń np. po wymianie legalizacyjnej; duże zużycie w krótkim okresie.	Uwaga nieuwzględniona - niniejszy punkt znajdzie zastosowanie wyłącznie w przypadku gdy nie ma możliwości wykonania odczytu przez przedstawicieli OSD, z przyczyn niezależnych od OSD. W takim przypadku konieczne jest ustalenie stanu układu pomiarowego, co może zostać wykonane poprzez odczyt odbiorcy lub szacunek.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

52	Towarzystwo Obrótu Energią z o.o.	Szczegółowa	19.3.10	19.3.10 przekazywania ZUD odczytów podanych przez Odbiorców lub oszacowań w przypadku wystąpienia niezależnych od OSD okoliczności uniemożliwiających wykonanie odczytu przez przedstawicieli OSD.	iw..	Uwaga nieuwzględniona - niniejszy punkt znajdzie zastosowanie wyłącznie w przypadku gdy nie ma możliwości wykonania odczytu przez przedstawicieli OSD, z przyczyn niezależnych od OSD. W takim przypadku konieczne jest ustalenie stanu układu pomiarowego, co może zostać wykonane poprzez odczyt odbiorcy lub szacunek.
53	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	19.5.3	"(...) odczytami niewynikającymi z SHO ustalonego dla danej grupy taryfowej"	Punkt do usunięcia. Nadmiarowa dana, która może zaburzyć proces rozliczeniowy w naszych bilingach. Doprowadzi do niewłaściwego określenia współczynnika konwersji przez OSD.	Uwaga nieuwzględniona - OSD podejmuje szereg działań zaradczych mających na celu ograniczenie liczby odczytów szacunkowych podawanych do ZUD. W tym celu dokonuje się wewnętrznej weryfikacji danych odczytowych, w wyniku której zlecane są odczyty kontrolne (poza harmonogramowe) w przypadku, kiedy zaistniały poniższe zdarzenia: *brak odczytów rzeczywistych na danym punkcie wyjścia, *uzasadniona przyczyna kontroli zgodności stanu liczydła gazomierza ze stanem przelicznika, *inna uzasadniona przyczyna weryfikacji przekazywanych odczytów powodujących np. niskie zużycia, brak zużycia, odczyty podawane wyłącznie przez odbiorcę, podejrzenie npg itp. Jeżeli w wyniku weryfikacji dokonano odczytu rzeczywistego, to w wyniku jej może nastąpić korekta odczytu harmonogramowego, która powinna być przekazywana do ZUD. W przypadku OSD dokonanie takiego odczytu pozwoli precyzyjniej oszacować ilość zużytego paliwa gazowego w kolejnych okresach rozliczeniowych (w przypadku braku ich pozyskania) a dla ZUD precyzyjnie określić prognozy dla odbiorców końcowych. W przeciwnym razie (w przypadku braku przekazania takich odczytów) systemy bilingowe OSD i sprzedawcy będą znacząco odbiegać pod względem historii odczytów, zużycia paliwa gazowego w poszczególnych okresach, co będzie mieć z kolei wpływ na składane reklamacje przez ZUD (np. sprzedawca złożył reklamację z powodu odczytu szacunkowego, w międzyczasie OSD dokonał odczytu rzeczywistego. W przypadku nieprzekazania takiego odczytu ZUD może złożyć reklamację z powodu posiadania wyłącznie odczytu szacunkowego, natomiast w przypadku posiadania dodatkowego odczytu kontrolnego prawdopodobieństwo złożenia takiej reklamacji jest znikome). Jednocześnie należy nadmienić, że w przypadku przekazywania odczytów przez OSD do ZUD wskazana jest informacja o: *rodzaju odczytu (rzeczywisty, szacowany) *przyczynie odczytu (odczyt z harmonogramu, odczyt nieharmonogramowy, itp.) *typie odczytu (podany przez odbiorcę). W związku z powyższym odczyty nieharmonogramowe dokonywane są wyłącznie w uzasadnionych przypadkach i mają na celu przekazywanie jak największej liczby poprawnych danych odczytowych do ZUD i jednocześnie rekomenduje się podtrzymanie zaproponowanych zapisów IRIESD w zakresie przekazywanych danych odczytowych.
54	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	22.1.5	22.1.5 W przypadku, gdy Odbiorca końcowy lub OSW, w tym OSDW, nie prześle Alokacji, w trybie i na zasadach określonych w pkt. 22.1.1 - 22.1.4, w terminie określonym w pkt. 22.5 lub 22.6, OSD przypisze w Okresie rozliczeniowym ilości Paliwa gazowego oraz maksymalne godzinowe objętości Paliwa gazowego do poszczególnych PZDR lub PZDW: 22.1.5.1 proporcjonalnie do Mocy umownej określonej w PZDR dla Odbiorcy lub OSW (z wyłączeniem OSDW), 22.1.5.2 poprzez zastosowanie proporcji z ostatnich przesłanych przez OSDW Alokacji dotyczących PZDW.	W odniesieniu do pkt. 22.1.5.2 pragniemy dopytać co w przypadku, jeżeli OSDW nigdy nie wykonał Alokacji.	Wyjaśnienie - należy założyć, że OSDW jako podmioty wyznaczone operatorem decyzją Prezesa URE, będą działały w sposób profesjonalny, a w konsekwencji będą prawidłowo wykonywały proces alokacji.
55	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	22.2.7.	Proponujemy wykreślić i wprowadzić nowe zapisy regulujące zasady alokacji w przypadku więcej niż jednego ZUD w Lokalnych obszarach dystrybucji. Brak jasno określonych zasad alokacji ilości w przypadku wielu ZUD. Jeśli z danej Instalacji regazyfikacji LNG korzysta więcej niż jeden ZUD rodzi to wiele wątpliwości związanych z dostępem do instalacji, dostawami, rozliczaniem i bilansowaniem paliwa gazowego. Brak wzoru porozumienia, terminów jego zawierania może doprowadzić do ograniczenia dostaw lub sporów. Zaznaczamy, że powyższe zagadnienie w całej rozciągłości Instrukcji jest niedoregulowane, co może powodować problemy w rozliczaniu wprowadzonego przez ZUD gazu, stanów magazynowych i ilości wydanej.	Zasady alokacji powinny być zapisane w IRIESD, nie może być w tej kwestii odstępstwa. Powinny zapewniać równe traktowanie wszystkich ZUD korzystających z Lokalnego Obszaru Dystrybucji. Powinny także jasno i precyzyjnie wskazywać przydział ilości do odbiorców nieopomiarowanych. W szczególności zasady te powinny opisywać również podział strumieni w obszarach mieszanych gdzie realizowane są dostawy sieciowe oraz LNG. Zaproponowany zapis naraża także PSG ponieważ dopuszcza tworzenie odrębnych umów/zasad dla różnych podmiotów. Wprowadzony pkt. 22.2.7. określa, iż pomiędzy dwoma ZUD korzystającymi z jednej instalacji regazyfikacji powinno zostać zawarte porozumienie ws. alokacji. Brak jest natomiast trybu zawarcia takiego porozumienia oraz informacji, które muszą zostać w nim zawarte. Zapis wymaga doprecyzowania oraz kontroli OSD nad tym procesem.	Uwaga uwzględniona - w pkt 22.2.7 IRIESD wprowadzono zmianę, zgodnie z którą pomiary w punktach wyjścia typu WR będą przenoszone 1:1 w ramach mechanizmu alokacji dla źródeł. Alokacja dla punktów wyjścia typu WS będzie natomiast wykonywana proporcjonalnie do usługi dystrybucyjnej. W pkt 2.2.8 IRIESD doprecyzowano dodatkowo proces Alokalacji obszarów gazu E zasilanych dodatkowo z instalacji regazyfikacji LNG.
56	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	22.3.3 22.3.6	Poponujemy wykreślić: na bazie miesiąca poprzedzającego miesiąc poprzedni w okresie do 4-go dnia danego miesiąca lub z miesiąca poprzedniego dla pozostałych dni	Należy dążyć do jak najdokładniejszego określenia operatywnej ilości na bazie bieżących inf. co do ciepła spalania, a nie z poprzedniego miesiąca. Jakość prognoz operatywnych ma bardzo duże znaczenie pod kontem bilansowania i bezpośrednio wpływa na wynik finansowy ZUD.	Uwaga nieuwzględniona - OSD nie jest w stanie technicznie na bieżąco wyciągać wnioskowanych danych dotyczących ciepła spalania, które mają charakter operatywny - a więc nie stanowią podstawy do rozliczeń pomiędzy OSD a ZUD.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

57	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	22.3.3.7	$R_b = Q_{we} - (Q_{wr} + Q_{ws} + Z_w)$	Wzór nie uwzględnia wolumenów z obszarów OSDW (PWYosdw oraz PWEosdw). Zarówno po stronie wejścia jak i wyjścia.	Wyjaśnienie - wzór uwzględnia ilości OSDW w symbolu Qwr
58	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	22.5.5	22.5.5 OSD nie w miarę posiadanych możliwości weryfikuje danych operatywnych (szacunkowych) otrzymanych od OSP, w trybie określonym w pkt. 22.5.3 oraz 22.5.4.3.	Konieczność pozyskania właściwych prawidłowych danych operatywnych (najbliższych rzeczywistym) jest kluczowa w procesie bilansowania. Ewentualne błędy bądź znaczne rozbieżności danych operatywnych od rzeczywistych powodują znaczne koszty bilansowania po stronie przedsiębiorstw obrotu. Warto rozważyć wprowadzenie zapisów dyscyplinujących Operatorów do przekazywania jak najbardziej rzetelnych danych operatywnych.	Uwaga nieuwzględniona - OSD nie ma kompetencji do weryfikacji danych przekazywanych przez OSP. OSD w szczególności nie weryfikuje w/w danych, ponieważ musiałaby posiadać dostęp do danych telemetrycznych i danych z chromatografów. Dlatego też OSD bazuje na danych z SWI, tj. systemu wymiany informacji pomiędzy OSP a OSD.
59	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	22.7.6.3	Proponujemy dodać punkt: "W przypadku braku technicznych możliwości odbioru, OSD odkupi od ZUD pozostałą ilość po cenie CRGBilling"	Proponujemy dodać zapis, aby uniknąć sytuacji, w której OSD staje się właścicielem LNG za Ozi. Jednocześnie nie istnieją techniczne możliwości odebrania tego paliwa gazowego.	Wyjaśnienie - uwaga dotyczy pkt 24.7.6.2. Zasady postępowania w sytuacji gdy ZUD nie odbierze LNG z instalacji LNG określono w pkt 24.7.7 - zostaje on rozliczony w ramach mechanizmu bilansowania po cenie $CRG_{BIL, LNG}$
60	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	23.1.1.4	23.1.1.4 usługi Dystrybucji w okresie trwania rozruchu w ramach PZDR do Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw.	Prośba o wykreślenie zapisu. Oszacowanie właściwego poziomu zapotrzebowania w okresie rozruchu technologicznego jest obciążona dużym ryzykiem błędu i w konsekwencji kosztami. Sam proces rozruchu winien stanowić dla odbiorcy i ZUD szczególny okres przejściowy. Dodatkowo Moc przyłączeniowa nie stanowi ostatecznie zamówionej mocy w danym punkcie, stąd nie powinna stanowić warunku granicznego w procesie nominacyjnym.	Uwaga nieuwzględniona - w ocenie OSD nie ma podstaw do wyłączenia punktów objętych rozruchem z obowiązku składania nominacji. Należy przypomnieć, że Nominacje są niezbędne dla właściwego zarządzania pracą systemu dystrybucyjnego. Analogiczny wymóg istnieje w aktualnej IRIESD.
61	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	23.1.1.5	23.1.1.5 określonych w Taryfie usług Dystrybucji związanych ze szczególnymi warunkami ich świadczenia w ramach PZDR dla Punktu wyjścia typu WR, w przypadku gdy przysługująca ZUD w tym Punkcie Moc umowna lub Moc przyłączeniowa wynosi co najmniej 4580 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego E lub 3800 kWh/h dla Obszaru dystrybucyjnego Lw.	Prośba o wykreślenie zapisu oraz ewentualne sprecyzowanie szczególnych warunków. Moc przyłączeniowa nie powinna stanowić warunku granicznego do obowiązku nominacyjnego.	Uwaga nieuwzględniona - w ocenie OSD nie ma podstaw do wyłączenia punktów objętych rozruchem z obowiązku składania nominacji. Należy przypomnieć, że Nominacje są niezbędne dla właściwego zarządzania pracą systemu dystrybucyjnego. Analogiczny wymóg istnieje w aktualnej IRIESD.
62	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	23.2.4.5	Odrzucenie nominacji w związku ze złożeniem Nominacji przez osobę nieuprawnioną.	Propozycja elastyczniejszego zapisu, który zakładał będzie weryfikację osoby składającej przez OSD. Zmiany personalne, wymagają aktualizacji wielu załączników/umów w przypadku niedopełnienia formalności przez ZUD, OSD może zweryfikować taką osobą/organizację i warunkowo przyjąć nominację.	Uwaga nieuwzględniona - zgodnie z umową dystrybucyjną Nominacje składane są wyłącznie przez osoby w niej określone. Z uwagi na powyższe, OSD nie może przyjmować Nominacji składanych przez inne osoby, ZUD może w takiej sytuacji skutecznie wykazywać, że nie był podmiotem składającym Nominację.
62	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	23.2.4.5	Odrzucenie nominacji w związku ze złożeniem Nominacji przez osobę nieuprawnioną.	Propozycja elastyczniejszego zapisu, który zakładał będzie weryfikację osoby składającej przez OSD. Zmiany personalne, wymagają aktualizacji wielu załączników/umów w przypadku niedopełnienia formalności przez ZUD, OSD może zweryfikować taką osobą/organizację i warunkowo przyjąć nominację.	Uwaga nieuwzględniona - zgodnie z umową dystrybucyjną Nominacje składane są wyłącznie przez osoby w niej określone. Z uwagi na powyższe, OSD nie może przyjmować Nominacji składanych przez inne osoby, ZUD może w takiej sytuacji skutecznie wykazywać, że nie był podmiotem składającym Nominację.
63	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	23.4.5	23.4.5 Renominacje składane przez ZUD powinny uwzględniać brak możliwości odbioru lub konieczność redukcji ilości Biogazu rolniczego wprowadzanego do Systemu dystrybucyjnego.	Pytanie jak w praktyce powinno to wyglądać? Proponujemy usunąć.	Uwaga nieuwzględniona - OSD poinformuje ZUD o braku możliwości odbioru biogazu, co powinno zostać uwzględnione w Nominacjach.
64	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	23.5.4.5	Odrzucenie nominacji w związku ze złożeniem Nominacji przez osobę nieuprawnioną.	Propozycja elastyczniejszego zapisu, który zakładał będzie weryfikację osoby składającej przez OSD. Zmiany personalne, wymagają aktualizacji wielu załączników/umów w przypadku niedopełnienia formalności przez ZUD, OSD może zweryfikować taką osobą/organizację i warunkowo przyjąć nominację.	Uwaga nieuwzględniona - zgodnie z umową dystrybucyjną Nominacje składane są wyłącznie przez osoby w niej określone. Z uwagi na powyższe, OSD nie może przyjmować Nominacji składanych przez inne osoby, ZUD może w takiej sytuacji skutecznie wykazywać, że nie był podmiotem składającym Nominację.
65	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.2.4.	Należy wykreślić słowa "...lub Lw..." z treści punktu.	Stacja regazyfikacji może być przyłączona jedynie do obszaru dystrybucyjnego gazu E.	Uwaga uwzględniona

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

66	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	24.4.1	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu wysokometanowego grupy E (CWE) dla Obszaru dystrybucyjnego E określana jest na podstawie średniej ważonej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia (PWEOSP, PWEZ) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowanego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego E w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWYOSP) w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu Wyrównania. CWE jest publikowana na stronie internetowej OSD do 10 Dnia roboczego następującego po Okresie Wyrównania. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA. - skrócenie okresu wyrównania do 1 miesiąca	Bazując na doświadczeniach z 2020 roku i znacznej zmienności cen pomiędzy miesiącom letnimi (TGEgasDA w maju 2020 ~30,71 PLN/MWh) i zimowymi (TGEgasDA w grudniu 2020 ~81,61 PLN/MWh) oraz konieczności rozliczenia powstałych różnic bilansowych (których większość powstała w lecie) po cenie średniorocznej ZUD obarczany jest kosztami wynikającymi nie z jego realnego zapotrzebowania, a przedewszystkim z przyjętego mechanizmu rozliczeń i kosztów wyrównania. Powrót do miesięcznego cyklu rozliczania pozwoli odzworować realne koszty i zapotrzebowanie ZUD.	Uwaga nieuwzględniona - powrót do rozliczeń w cyklach miesięcznych w sposób istotny może zwiększyć kwoty rozliczeń. Celem procedury Wyrównania była likwidacja dużych miesięcznych przepływów finansowych pomiędzy OSD a ZUD spowodowanych dużym wolumenem do bilansowania w okresie miesiąca.
66	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	24.4.1	Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania dla gazu wysokometanowego grupy E (CWE) dla Obszaru dystrybucyjnego E określana jest na podstawie średniej ważonej ilości Paliwa gazowego wprowadzonego do Obszaru dystrybucyjnego E w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania w Punktach wejścia (PWEOSP, PWEZ) pomniejszoną o ilość Paliwa gazowanego przekazanego z Obszaru dystrybucyjnego E w Punktach wyjścia do Systemu przesyłowego (PWYOSP) w każdej Dobie gazowej Okresu Wyrównania, ze wszystkich dobowych kursów indeksów TGEgasDA w ramach Rynku Dnia Następnego (RDNg) opublikowanych na stronie internetowej Towarowej Giełdy Energii S.A. dla Okresu Wyrównania. CWE jest publikowana na stronie internetowej OSD do 10 Dnia roboczego następującego po Okresie Wyrównania. W przypadku zmiany przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeksu TGEgasDA, stosuje się wprowadzony przez Towarową Giełdę Energii S.A. indeks stanowiący odpowiednik TGEgasDA. - skrócenie okresu wyrównania do 1 miesiąca	Bazując na doświadczeniach z 2020 roku i znacznej zmienności cen pomiędzy miesiącom letnimi (TGEgasDA w maju 2020 ~30,71 PLN/MWh) i zimowymi (TGEgasDA w grudniu 2020 ~81,61 PLN/MWh) oraz konieczności rozliczenia powstałych różnic bilansowych (których większość powstała w lecie) po cenie średniorocznej ZUD obarczany jest kosztami wynikającymi nie z jego realnego zapotrzebowania, a przedewszystkim z przyjętego mechanizmu rozliczeń i kosztów wyrównania. Powrót do miesięcznego cyklu rozliczania pozwoli odzworować realne koszty i zapotrzebowanie ZUD.	Uwaga nieuwzględniona - powrót do rozliczeń w cyklach miesięcznych w sposób istotny może zwiększyć kwoty rozliczeń. Celem procedury Wyrównania była likwidacja dużych miesięcznych przepływów finansowych pomiędzy OSD a ZUD spowodowanych dużym wolumenem do bilansowania w okresie miesiąca.
67	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.4.4	<i>Cena referencyjna gazu na potrzeby rozliczenia Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego (CRGBiL) dla Lokalnych Obszarów dystrybucyjnych zasilanych z Instalacji regazyfikacji LNG (CRGBiLLNG) określana jest na bazie kosztów zakupu tego gazu przez OSD w danym Okresie rozliczeniowym. CRGBiL jest publikowana na stronie internetowej OSD po zakończeniu Okresu rozliczeniowego do 5-go Dnia roboczego miesiąca następującego po Okresie rozliczeniowym. W przypadku gdy w danym Okresie rozliczeniowym OSD nie zawierał transakcji zakupu gazu, CRGBiL wyznaczana jest na bazie transakcji z ostatniego Okresu rozliczeniowego, w którym transakcje takie były zawierane przez OSD.</i>	Wnioskujemy za utrzymaniem terminu z aktualnie obowiązujące IRIESD tj. do 5-go. Zmiany terminu do 10 spowoduje wydłużenie dość napiętego harmonogramu rozliczeń.	Wyjaśnienie - zmiana wynika z przedłużenia okresu rozliczeń w obszarach zasilanych z LNG - ma on docelowo wynosić rok gazowy. W związku z tym dane będą przekazywane do 10 dnia po zakończeniu roku gazowego.
68	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.6.9	<i>W ramach Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego OSD wyznacza ilości Paliwa gazowego dostarczone przez ZUD w Punktach wejścia i pobrane w Punktach wyjścia. Wyznaczone ilości Paliwa gazowego dla ZUD w poszczególnych Lokalnych Obszarach dystrybucyjnych określone są w HRN. W przypadku wystąpienia korekt, OSD wskaże wolumen korekt w podziale na miesiące, których dotyczyły z przypisaniem właściwej stawki CRGBiL danego miesiąca korekty.</i>	Korekty wolumenów w ramach HRN winny uwzględnić właściwą stawkę CRGBiL z okresu korekty HRN'a w celu zachowania poprawności rozliczeniowej.	Uwaga nieuwzględniona. CRGBiL będzie określona w okresie roku. Wszystkie korekty wykazane w okresie, który będzie rozliczany, będą ujęte w procesie bilansowania po cenie CRGBiL.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

69	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.2.	W zakresie obsługi stacji regazyfikacji należy mieć szczególną uwagę na sposób dostarczania LNG. Proces dostaw LNG wiąże się z synchronizacją wolnych slotów w punktach odbioru (regulaminy punktów odbioru mówią o tygodniowych harmonogramach gwarantujących dostępność), miesięcznych okresów kontraktowania LNG (ilości minimalne i maksymalne) dostępności środków transportu i czasu pracy kierowców ze zużyciem na stacji oraz pojemnością magazynową zbiornika. Jedynym sposobem umożliwiającym zagwarantowanie dostaw LNG przez ZUD jest należyte harmonogramowanie dostaw przez OSD z tygodniowym wyprzedzeniem. Każda zmiana terminu dostaw lub ilości LNG w tygodniu dostawy wiąże się z ryzykiem braku dostępności slotów załadunkowych w punkcie załadunku lub brak dostępności środków transportu. Tym samym proponujemy wprowadzenie zmiany określającej precyzyjny sposób harmonogramowania dostaw LNG w reżimie tygodniowym bez możliwości aktualizacji . W przypadku braku możliwości precyzyjnego harmonogramowania stacje powinny być wyposażone przez OSD w dodatkowe zbiorniki magazynowe zapewniające bezpieczeństwo odbiorców.	ZUD jest zobowiązany dostarczać skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG w terminach określonych w zatwierdzonym harmonogramie dostaw LNG ustalonym na zasadach określonych w Regulaminie LNG. OSD do środy do godz. 14.00 w tygodniu poprzedzającym tydzień dostaw ustala harmonogram dostaw LNG z należytą starannością z uwzględnieniem parametrów technicznych Instalacji regazyfikacji LNG, zapotrzebowania Odbiorców ZUD oraz przekazanych przez ZUD informacji o możliwej wielkości oraz częstotliwości dostaw.	Uwaga nieuwzględniona - kwestia terminu ustalania harmonogramu stanowi przedmiot Regulaminu LNG. Z uwagi na początkowy rozwój wyspowych systemów dystrybucyjnych, w ocenie OSD określanie sztywnych terminów w ramach IRIESD może skutkować powstaniem trudności natury praktycznej. W ocenie OSD cały proces dostaw związany z częstotliwością i ilością dostaw powinien być uregulowany i uzgodniony podczas tworzenia harmonogramu dostaw pomiędzy OSD i ZUD. Jeżeli chodzi o aktualizację harmonogramu w okresie tygodnia (z wyprzedzeniem), można byłoby ją ewentualnie realizować co do ilości dostawy, nie zaś terminu dostawy.
70	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.3.2	Zgodnie z uzasadnieniem przedstawionym w pkt. 24.7.2. w przypadku wystąpienia niedoboru LNG z winy OSD ZUD może zagwarantować dostawę dopiero w kolejnym tygodniu (wynika to z regulaminów punktów odbioru LNG oraz dostępności środków transportu). OSD powinno zapewnić takie pojemności magazynowe instalacji, aby utrzymać minimum tygodniowy zapas LNG w szczytowym zapotrzebowaniu.	24.7.3.2 pomimo dotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt.24.7.2 – OSD niezwłocznie aktualizuje harmonogramu dostaw w taki sposób, aby nastąpiło niezwłoczne uzupełnienie niedoboru skroplonego gazu ziemnego przez ZUD.	Wyjaśnienie - OSD będzie dążył do zapewnienia wystarczających pojemności zbiorników instalacji LNG, aby zapewnić prawidłową obsługę obszaru dystrybucyjnego zasilanego z tej instalacji. Nie można jednak wykluczyć nagłego zwiększenia poboru, który spowoduje szczypanie gazu zgromadzonego w zbiornikach dla dłuższego okresu. W takiej sytuacji konieczne jest niezwłoczne zaktualizowanie harmonogramu dostaw, tak aby zaspokoić wzrastające zapotrzebowanie odbiorców. Należy dodać, że na większości instalacji LNG, zwłaszcza tych, w których jest stały odbiór nie ma możliwości trzymania aż tygodniowego zapasu z uwagi na pojemność magazynową. Nie wyklucza to, że taka rezerwa mogłaby być na krótszy okres.
71	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.4	24.7.4 W przypadku, o którym mowa w pkt 24.7.3.1, OSD po wczesnym wyjaśnieniu przyczyn niedotrzymania harmonogramu wszczyną procedurę sprzedaży rezerwowej, na zasadach określonych w rozdziale 14.	Jeżeli opóźnienie wystąpi z przyczyn niezależnych od ZUD i będzie wynosiło 1 dobę nie ma potrzeby wszczynać procedury sprzedaży rezerwowej. OSD winno zbilansować system w ramach własnych wolumenów.	Uwaga uwzględniona
72	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.6	Wprowadzenie zapisu dot. odbioru paliwa	Należy wprowadzić obowiązek, aby OSD zapewniało możliwości techniczne do odbioru paliwa w przypadku opisanym w punkcie 24.7.6 w przeciwnym wypadku, gdy występuje jeden ZUD nie ma możliwości odbioru paliwa. Dodatkowo wyklucza to sytuację, w której ZUD chce odebrać paliwo, a z przyczyn technicznych nie posiada takiej możliwości.	Wyjaśnienie - kwestia odbioru skroplonego gazu ziemnego uzależniona jest od parametrów technicznych instalacji regazyfikacji LNG. W sytuacji gdy instalacja technicznie jest wyposażona w urządzenia umożliwiające wypompowanie LNG, OSD umożliwi skorzystanie z takiej możliwości.
73	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.6.2.	Proponujemy zmienić zapis "...a także do pokrycia wszystkich kosztów OSD związanych z takim odebraniem" na "... a także do pokrycia ewentualnych kosztów OSD związanych z takim odebraniem".	Proponujemy zmienić zapis z uwagi na zbyt szeroki zakres pojęcia "wszystkich kosztów", który może wywołać konflikt w interpretacji.	Uwaga uwzględniona - wpisano "kosztów OSD".
74	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	24.7.7 i 24.7.8	24.7.7 W przypadku gdy ZUD nie zrealizuje terminowo obowiązków, o których mowa w pkt 24.7.6, OSD jest uprawniony do podjęcia działań celem zbilansowania poziomu skroplonego gazu ziemnego w Instalacji regazyfikacji LNG, w ramach których OSD pobierze od ZUD nieodebrany przez niego skroplony gaz ziemny, a następnie wykorzysta ten gaz na potrzeby własne lub przekaże ten gaz ZUD, których odbiorcy faktycznie pobrali ten skroplony gaz ziemny. Na potrzeby rozliczeń prowadzonych na zasadach określonych w niniejszym punkcie stosuje się CRGBILLNG. 24.7.8 W przypadku gdy w danym Lokalnym Obszarze dystrybucyjnym funkcjonuje więcej niż jeden ZUD, OSD przekazuje skroplony gaz ziemny ZUD, zgodnie z pkt 24.7.7, na zasadzie proporcji do zrealizowanych w danym okresie usług Dystrybucji na rzecz tych ZUD.	Prosimy o doprecyzowanie kwestii rozliczeniowych z ZUD.	Wyjaśnienie - w ocenie OSD zaproponowane postanowienia są precyzyjne - podstawą do rozliczeń pomiędzy OSD a ZUD będzie CRGBIL.
74	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.7.	Proponujemy dodać zapis: "... o których mowa w pkt 24.7.6; 24.7.6.1; oraz 24.7.6.2 , OSD jest uprawniony ..."	Proponujemy doprecyzowanie zapisu o pozostałe przypadki.	Wyjaśnienie - postanowienie odwołuje się do pkt 24.7.6, a więc w tym do wszystkich podpunktów wchodzących w jego skład. Nie ma potrzeby odrębnie tych podpunktów wymieniać.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

75	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.10	Zwracamy uwagę, iż brak jest zapisu mówiącego w jaki sposób określona zostaje Sko i Spo. Zasadniczo poziomowskazy zainstalowane na zbiornikach obarczone są dużym błędem i nie mogą służyć do rozliczeń. Jeżeli OSD planuje dokonywać pomiaru napełnienia zbiornika na ich podstawie wzór z zasady nie będzie wskazywał właściwej ilości. Ponadto wzór nie uwzględnia sytuacji obecności 2 i więcej ZUD na jednej instalacji.	Konieczność wprowadzenia zmiany podejścia w rozliczaniu. Ponadto z uwagi na fakt, iż LNG w zbiorniku stanowi własność ZUD konieczne jest wprowadzenie obowiązku przekazywania przez OSD do ZUD comiesięcznego ujednoliconego raportu stanu magazynu, z uwzględnieniem sytuacji, gdzie z jednej instalacji regazyfikacji korzysta więcej niż jeden ZUD. Pozwoli to na bieżącą weryfikację stanu w zbiorniku względem wolumenów przypisanych na wejściu do sieci.	Uwaga nieuwzględniona - podany wzór jest poprawny i dotyczy każdego ZUD bez względu na stacji LNG realizowana jest usługa dla jednego lub wielu ZUD. We wzorze wartość początkowa SPO stanu LNG w zbiornikach dla danego ZUD jest to wartość końcowa SKO z poprzedniego okresu rozliczeniowego. Zatem SPO jest wartością „ciągniętą” od momentu dokonania rocznego zbilansowania LNG z ZUD w danej stacji LNG, o którym mowa w innej części instrukcji. Wartość SKO dla danego ZUD wynika z wartości SPO, dostaw T danego ZUD oraz przyporządkowanej danemu ZUD ilości gazu pobranego ze stacji LNG. Jeżeli na stacji LNG jest realizowana usługa tylko dla jednego ZUD wówczas ilość gazu pobranego przez ZUD odpowiada wskazaniom gazomierza na wyjściu ze stacji LNG. Jeżeli na stacji LNG świadczona jest usługa dla kilku ZUD wówczas ilość ta jest skorygowana przez współczynnik alokacji przyporządkowany danemu ZUD. Dane zawarte we wzorze będą przekazywane do ZUD-ów w ramach protokołów rozliczających okresy rozliczeniowe. Poziomowskazy są wykorzystywane dla potrzeb bilansowania technicznego przez służby OSD i na ich podstawie nie jest realizowane rozliczenie LNG.
76	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.10.1.	Proponujemy dodać zapis o m3 i sposobie przeliczania ilości wyrażonych w m3 na wolumen kWh. Określona jest tu tylko wprowadzona wielkość w kWh, a przecież bilansowanie handlowe każdego obszaru dystrybucyjnego prowadzi się w m3.	Proponujemy dodać również konieczność wyrażania wprowadzonego wolumenu w m3 z uwagi na ogólne zasady rozliczeń.	Wyjaśnienie - Bilansowanie prowadzi się w kWh. Bilansowanie techniczne jest w m3. Nowe wzory Raportów regazyfikacji zawierają m3 i przeliczenia na kWh.
77	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.10.4	Okresem rozliczeniowym na potrzeby rozliczeń z tytułu Bilansowania handlowego Lokalnego Obszaru dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG oraz na potrzeby wyznaczenia CRGBILLNG jest okres Roku gazowego.	Propozycja rozliczeń w cyklu rocznym dla obszarów LNG z uwagi na przybywającą liczbę stacji jest do zaakceptowania, jednak OSD winno zobowiązać się do przekazywania danych do ZUD na potrzeby szacowania i monitorowania poziomu różnicy bilansowej. Dane winny być przekazywane w cyklach miesięcznych do 5 dnia miesiąca za poprzedni miesiąc gazowy. Powyższe pozwoli w trybie bieżącym na prowadzenie wyjaśnień ewentualnych rozbieżności. Dodatkowo prosimy o wyjaśnienia przyjęcia roku gazowego do rozliczeń, a nie kalendarzowego jak w Procedurze wyrównania.	Uwaga uwzględniona - wprowadzono instytucję Raportu Regazyfikacji (pkt 24.8.10).
78	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.10.6.	Proponujemy dodać kolejny zapis : "OSD dla każdego Lokalnego Obszaru Dystrybucji sporządza i przekazuje ZUD do 6-go dnia roboczego następującego po Okresie rozliczeniowym, protokół miesięczny ze stacji regazyfikacji zawierający bilans Lokalnego Obszaru Dystrybucji dla ZUD. Wzór raportu OSD zamieszcza na stronie internetowej."	Proponujemy określenie dodatkowej formy raportu, z którego ZUD może pozyskiwać wiedzę o wielkości zużycia technologicznego, nie technologicznego oraz upustach, które mają wpływ na stan magazynowy. Wiedza ta jest niezbędna w celu prawidłowego ewidencjonowania stanów magazynowych LNG.	Uwaga uwzględniona - wprowadzono instytucję Raportu Regazyfikacji (pkt 24.8.10).
79	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.7.12.	Proponujemy dodać zapis : "Informacja o ustalonej ilości jest przekazywana do ZUD na protokole o którym mowa w pkt. 24.7.10.6." 24.7.12 OSD co miesiąc operatywnie oraz na koniec każdego Okresu rozliczeniowego ustala ilość skroplonego gazu ziemnego składowanego w zbiorniku wykorzystywanym w procesie regazyfikacji. Dane operatywne są przekazywane do właściwego ZUD do 5 dnia miesiąca gazowego za poprzedni miesiąc gazowy.	Proponujemy doprecyzować zapis, który jednocześnie uzupełnia wcześniej zaproponowany zapis 24.7.10.6. o informację niezbędną w celu prawidłowego ewidencjonowania stanów magazynowych LNG. Zgodnie z treścią uwagi do punktu 24.7.10 zasadne jest ustalenie precyzyjnego sposobu ustalania stanu magazynu. Ponadto z uwagi na fakt, iż LNG w zbiorniku stanowi własność ZUD konieczne jest wprowadzenie obowiązku przekazywania przez OSD do ZUD comiesięcznego ujednoliconego raportu stanu magazynu, z uwzględnieniem sytuacji, gdzie z jednej instalacji regazyfikacji korzysta więcej niż jeden ZUD. Pozwoli to na bieżącą weryfikację stanu w zbiorniku względem wolumenów przypisanych na wejściu do sieci.	Uwaga uwzględniona - w ramach IRIESD wprowadzona została instytucja Raportu regazyfikacji, w którym będą przekazywane wnioskowane dane. Ponadto ZUD otrzyma Alokację.
80	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.8.7	Proponujemy zmianę zapisu na:" W terminie do 10-go dnia następującego po Okresie rozliczeniowym OSD sporządza i przekazuje ZUD HRN wraz z fakturą podstawową jeżeli tak wynika z HRN".	Zmiana treści punktu pozwoli unormować oraz usprawnić przebieg procesów księgowych po obu zainteresowanych stronach rozliczenia.	Uwaga nieuwzględniona - zaproponowany przez ZUD termin jest niewystarczający dla zebrania danych przez OSD.
81	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	24.8.8	Proponujemy zmianę zapisu na:" W terminie do 10-go dnia następującego po Okresie Wyrównania OSD sporządza i przekazuje ZUD HRW wraz z fakturą podstawową jeżeli tak wynika z HRW. (...)"	Zmiana treści punktu pozwoli unormować oraz usprawnić przebieg procesów księgowych po obu zainteresowanych stronach rozliczenia.	Uwaga nieuwzględniona - zaproponowany przez ZUD termin jest niewystarczający dla zebrania danych przez OSD.
82	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	25.2.7	"(...) Przepustowości zarezerwowanej na potrzeby Użytkownika sieci dostarczającego lub pobierającego Paliwo gazowe".	Powinno być „Systemu dystrybucyjnego”.	Uwaga uwzględniona

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

82	Towarzystwo Obrótu Energią	Szczegółowa	25.2.7	25.2.7 W przypadku gdy w okresie co najmniej 3 kolejnych lat w danym Punkcie wejścia lub wyjścia o Mocy przyłączeniowej większej niż 110 kWh/h wykorzystywane jest mniej niż 80 % Przepustowości zarezerwowanej na potrzeby Użytkownika sieci dostarczającego lub pobierającego Paliwo gazowe w tym Punkcie wejścia lub wyjścia, OSD ma prawo do przyznania niewykorzystywanej Przepustowości Użytkownikom Systemu dystrybucyjnego lub podmiotów ubiegających się o przyłączenie, których zapotrzebowanie nie zostało zrealizowane z powodu ograniczonej Przepustowości Systemu dystrybucyjnego.	Należy wprowadzić tryb powiadomienia ZUD-a o tym fakcie, ponieważ jego konsekwencją jest zmiana umowy kompleksowej z odbiorcą.	Uwaga uwzględniona - ponadto doprecyzowano, że w niniejszym punkcie chodzi o przepustowość rezerwowaną mocą umowną.
83	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	25.3.3.1	Zwracamy uwagę, iż brak wystarczających pojemności zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG wiąże się z (1) decyzją PSG przy projekcie instalacji dot. budowy zbyt małego magazynu lub (2) błędnie sporządzonym przez OSD harmonogramem dostaw, w którym zamówiona została większa ilość niż wolna pojemność w zbiorniku. W szczególności w drugim przypadku kosztem tego błędu poprzez decyzję o wstrzymaniu lub ograniczeniu możliwości wprowadzenia LNG do Instalacji obciążony zostaje ZUD. Mowa tu o koscie zlecenia transportu i awaryjnego przekierowania dostawy, co często przewyższa koszt ładunku, który miał być rozładowany w danej instalacji regazyfikacji LNG.	Instrukcja powinna przewidywać rozwiązanie takiej sytuacji. W związku z powyższym w pkt. 25.3.2 oraz 25.3.3. proponujemy dodać zapis: „...w ilościach większych niż wskazano w uzgodnionym tygodniowym harmonogramie dostaw”. W takich sytuacji jeśli PSG odmówi przyjęcia ilości zgodnych z harmonogramem powinien ponieść koszty które poniesie ZUD w związku z kosztem zlecenia transportu i awaryjnego przekierowania dostawy do innej lokalizacji.	Wyjaśnienie - niezależnie od przyczyny powstania niedoboru pojemności w zbiornikach instalacji LNG, w takiej sytuacji nie będzie możliwości wprowadzenia skroplonego gazu ziemnego do Instalacji LNG. Ponadto brak pojemności może powstać także w sytuacji z przyczyn leżących po stronie ZUD (zbyt duża pojemność cysterny, niedotrzymanie harmonogramu dostaw, mniejsze aniżeli zgłoszone przez ZUD zużycie odbiorców).
84	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	25.3.3.3/25.3.3.4	"25.3.3.3. (...) gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD, ale nie został ustalony inny sposób wykonania pomiaru zgodnie z pkt 0 - 0" "25.3.3.4 braku możliwości wykonania pomiaru na zasadach ustalonych zgodnie z pkt 0 - 0, jeżeli cysterna nie dysponuje urządzeniem do pomiaru masowego - w przypadku gdy z Instalacji regazyfikacji LNG korzysta jeden ZUD"	Do poprawy - błędne odwołanie.	Uwaga uwzględniona
85	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Szczegółowa	25.5.3	OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie zatwierdzonych Nominacji w Punktach wyjścia, jeżeli niedotrzymanie zatwierdzonej Nominacji nastąpiło z przyczyn zależnych od OSD, w tym z powodu Awarii w Systemie dystrybucyjnym OSD, oraz braku dostępu do danych pomiarowych, o których mowa w pkt. 19.11.4, nie poinformowanie ZUD o obowiązku przekazywania nominacji zgodnie z pkt. 13.4.8 IRIESD. OSD nie pobiera opłat za niedotrzymanie nominacji dodatkowo za okres, w którym występowało szacowanie danych.	Propozycja zmiany	Uwaga nieuwzględniona - pkt 13.4.8 IRIESD odnosi się do rozpatrywania mocy umownej. Brak jest uzasadnienia dla zaproponowanej zmiany.
86	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	-	UWAGA KRYTYCZNA Brak zapisów regulujących zasady alokacji i rozliczeń ilości LNG na obszarach LNG w szczególności tzw. półwyspowych tzn. z gazem mieszanym (sieciowym E i z regazyfikacji LNG) w przypadku gdy pojawia się więcej niż jeden ZUD w danym obszarze dystrybucyjnym.	Nie ma zgody na ogólny zapis w IRIESD o zasadach ustalanych indywidualnie z ZUD. Alokacja paliwa gazowego jest zawsze opisywana w IRIESD tak aby nie podlegała negocjacji i dowolnym interpretacjom (kształtuje rozliczenia na rynku). Proponujemy, aby te kwestie rozwiązać poprzez alokację względem warunków przyłączenia, w których OSD podaje konieczność dostarczania dla PoD LNG w celu zapewnienia zasilania tak aby zapewnić równe szanse każdemu ZUD obsługującemu danych klientów. OSD określa zasady alokacji w związku z którymi odbiorcy zasilani w obszarach LNG w tym w obszarach mieszanych E z LNG i E sieciowy (z dostawami warunkowanymi LNG) będą rozliczani na podstawie odczytu rzeczywistego w punkcie odbioru (zgodnie z regulacjami), ale ponieważ muszą być dosilani LNG nastąpi podział ich strumienia w każdej dobie/okresie rozliczeniowym na bazie danych z regazyfikacji określonej stacji regazyfikacji LNG. Proponujemy również aby OSD prowadziło osobne bilanse dla tego obszarów mieszanych (osobno dla E sieciowego i E z LNG). W tym obszarze wnioskujemy również, aby propozycja wskazana w pkt. 24.7.10.4 proponowanej IRIESD była jednoznaczna z zapewnieniem przez PSG pełnej informacji comiesięcznej o stanach zbiorników i ilościach zregazyfikowanych (wprowadzonych do sieci - Wejście), co jest konieczne z punktu widzenia ewidencjonowania działalności operacyjnej po stronie ZUD.	Uwaga uwzględniona - wprowadzona została szczegółowa procedura alokacji w pkt 22.2.8 IRIESD, odpowiadająca co do zasady przedłożonej w ramach uwagi propozycji.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

87	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	-	Propozycja wprowadzenia zapisu	Prośba o zdefiniowane metodyki wyliczenia upustów oraz regulacji w przypadku, w którym wystąpi rozbieżność pomiędzy paliwem pozostałym w zbiorniku a stanem zarejestrowanym. W naszej ocenie OSD powinno pokryć ewentualną rozbieżność i różnicę. Sytuacja likwidacji stacji.	Wyjaśnienie - upusty są jednym ze składników strat gazu występujących na stacjach LNG, i nie zawsze najbardziej istotnym. Rozliczenie gazu na stacjach LNG będzie realizowane z każdym ZUD na podstawie wzoru z pkt. 24.7.10 IRIESD, w którym nie są uwzględniane straty gazu, gdyż są one wyliczane w bilansie technicznym stacji LNG i pokrywane przez OSD w ramach zakupów gazu na potrzeby niezbilansowania stacji LNG.
88	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	-	Propozycja wprowadzenia zapisu	Brak zapisu dotyczącego inwentaryzacji rocznej określającego stan zbiornika na koniec roku kalendarzowego na stacjach regazyfikacji, który powinien być uwzględniany w rozliczeniach w następnym okresie sprawozdawczym oraz braku projektu rozliczania półwspół.	Wyjaśnienie - stan zbiornika będzie ustalany na podstawie stanu końcowego w poprzednim okresie rozliczeniowym. Informacja w tym zakresie będzie przekazywana w ramach raportu regazyfikacji.
89	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	-	Propozycja wprowadzenia zapisu	Praktyka pokazuje, iż brak jest standaryzacji przyłączy stacji. Należy wskazać, że upusty mogą powstawać wskutek wzrostu ciśnienia w instalacji wynikającego ze zbyt małego poboru paliwa lub niskiego współczynnika NER zbiorników. Występowanie powyższych zjawisk generuje straty po stronie ZUD. OSD powinien zapewnić standard złączy na linii załadunku oraz zapewnić zgodność z normami, co powinno wynikać z instrukcji.	Wyjaśnienie - uwaga nie jest do końca jasna. Straty podczas załadunku LNG, które ZUD ponosi są związane z metodą ważenia cysterny. OSD w IRIESD dąży do wyeliminowania tych strat, dopuszczając załadunki LNG przy użyciu system z gazomierzem masowym.
90	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	-	Propozycja wprowadzenia zapisu	OSD powinno zapewnić drogę dojazdową do instalacji regazyfikacji LNG. Obecnie nie każda lokalizacja pozwala na dojazd cysterny o masie całkowitej 40 ton. Cysterny zmuszone są przejeżdżać po nieutwardzonych drogach, zbyt wąskich drogach lub zakrętach niepozwalających na manewrowanie. Powoduje to uszkodzenia cystern, opon oraz ciągników siodłowych. Cysterny zakupują się na takich drogach, co wiąże się z koniecznością organizowania wsparcia do ich wyciągania. Tym samym brak zapewnienia należytej drogi dojazdowej przez OSD skutkuje stratami po stronie ZUD oraz ryzykiem niedostarczenia LNG do innych lokalizacji.	Uwaga nieuwzględniona - OSD nie może odpowiadać za stan dróg dojazdowych na obszarze, do którego nie ma tytułu prawnego. Postulaty w zakresie rozbudowy dróg publicznych należy zgłaszać do właściwych organów.
91	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	-	Propozycja wprowadzenia zapisu	Do instrukcji powinno zostać wpisane maksymalne dopuszczalne ciśnienie w zbiorniku instalacji regazyfikacji umożliwiające rozładunek LNG. ZUD (Dostawca z urzędu) nie ma obowiązku posiadania system wyposażonych w pompy kriogeniczne, natomiast niektóre stacje zamiast doprowadzić do spadku ciśnienia w zbiorniku nakazują ZUD dostawy realizowane cysternami z pompami kriogenicznymi pod groźbą odmowy przyjęcia ładunku.	Uwaga nieuwzględniona - maksymalne ciśnienie dla danej instalacji LNG zostanie określone przez OSD, przy czym nie jest możliwe jego określenie w IRIESD. Każdorazowo bowiem ciśnienie będzie uzależnione od parametrów technicznych danej instalacji LNG. IRIESD nie wprowadza obowiązku dostaw LNG cysternami z pompami kriogenicznymi.
92	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	-	Propozycja usystematyzowania używanych pojęć	Należy odwoływać się w instrukcji do zdefiniowanych w Rozdziale 1 IRIESD pojęć m.in. 6.6.10 bBiogaz 7.1. Międzyoperatorskiej Umowie Przesyłowej (MUP) 14.8.3/ 14.9./14.10./14.11 sSprzedawca itp.	Uwaga uwzględniona
93	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Ogólna	-	Propozycja wprowadzenia zapisu	W dniu 1 stycznia 2021r. weszły w życie przepisy rozszerzające ochronę konsumentką na osoby fizyczne prowadzące działalność gospodarczą (w tym w formie spółek cywilnych). Zasadna jest analiza postanowień IRIESD pod kątem ewentualnego uwzględnienia uprawnień przysługujących ww. podmiotom przede wszystkim w zakresie prawa do odstąpienia od umowy, w przypadku zidentyfikowania takiej konieczności. Należy podkreślić, że rzeczony uprawnienie może mieć bezpośredni wpływ na zasady rozliczenia odbiorcy, także w zakresie opłaty dystrybucyjnej, który z takiego prawa skorzysta.	Wyjaśnienie - IRIESD co do zasady w ograniczonym zakresie odnosi się do tego zagadnień regulowanych prawem konsumenckim.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

94	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	Definicja- Okres Wyrównania	Zmiana okresu wyrównania z 1 roku do 1 miesiąca gazowego.	Skrócenie okresu wyrównania spowoduje, że rozliczenia będą realnie odzwierciedlały potrzeby bilansowania, a powstające koszty będą wylicznane w sposób najbardziej transparentny i uczciwy. Dodatkowo ułatwi to proces raportowania m.in. do ARE gdzie pojawia się raport dotyczący zakupu od operatorów systemów gazowych. Raportowanie odbywa się miesięcznie, OSD w raporcie Wyrównania publikuje miesięczne dane, więc nie ma realnych i organizacyjnych przeszkód dla Operatora na powrót do miesięcznego okresu rozliczania niezbilansowania/wyrównania.	Uwaga nieuwzględniona - celem procedury Wyrównania była likwidacja dużych miesięcznych przepływów finansowych pomiędzy OSD a ZUD spowodowanych dużym wolumenem do bilansowania w okresie miesiąca.
95	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	Definicja- Okres Wyrównania	Zmiana okresu wyrównania z 1 roku do 1 miesiąca gazowego.	Skrócenie okresu wyrównania spowoduje, że rozliczenia będą realnie odzwierciedlały potrzeby bilansowania, a powstające koszty będą wylicznane w sposób najbardziej transparentny i uczciwy. Dodatkowo ułatwi to proces raportowania m.in. do ARE gdzie pojawia się raport dotyczący zakupu od operatorów systemów gazowych. Raportowanie odbywa się miesięcznie, OSD w raporcie Wyrównania publikuje miesięczne dane, więc nie ma realnych i organizacyjnych przeszkód dla Operatora na powrót do miesięcznego okresu rozliczania niezbilansowania/wyrównania.	Uwaga nieuwzględniona - celem procedury Wyrównania była likwidacja dużych miesięcznych przepływów finansowych pomiędzy OSD a ZUD spowodowanych dużym wolumenem do bilansowania w okresie miesiąca.
96	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Szczegółowa	Definicja- Paliwo gazowe	Definicje rozdzielają Biogaz i Biogaz rolniczy, natomiast definicja Paliwa gazowego mówi tylko o Biogazie rolniczym. IRIESD odróżnia biogaz (m.in. gaz z biomasy w szczególności z przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków) i biogaz rolniczy (m.in. otrzymywany w procesie fermentacji metanowej, surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych). Jednak występują one zawsze razem i dotyczą ich te same reguły.	Uzupełnienie definicji o Biogaz. Przy okazji w dokumencie należy również sprecyzować odniesienie do PN-C-04750	Uwaga uwzględniona
97	Towarzystwo Obrotu Energią	Szczegółowa	Definicja- Paliwo gazowe	Definicje rozdzielają Biogaz i Biogaz rolniczy, natomiast definicja Paliwa gazowego mówi tylko o Biogazie rolniczym. IRIESD odróżnia biogaz (m.in. gaz z biomasy w szczególności z przeróbki odpadów zwierzęcych lub roślinnych, oczyszczalni ścieków) i biogaz rolniczy (m.in. otrzymywany w procesie fermentacji metanowej, surowców rolniczych, produktów ubocznych rolnictwa, płynnych lub stałych odchodów zwierzęcych). Jednak występują one zawsze razem i dotyczą ich te same reguły.	Uzupełnienie definicji o Biogaz. Przy okazji w dokumencie należy również sprecyzować odniesienie do PN-C-04750. Standaryzacja, a to znaczenie z perspektywy tworzonej giełdy do obrotu biogazem.	Uwaga uwzględniona
98	PGNiG S.A.	Ogólna	nowy punkt	Obowiązująca IRIESD nie zawiera mechanizmu przeniesienia praw do mocy umownej / odsprzedaży mocy umownej pomiędzy dwóch ZUD w terminach krótszych niż przewidziane w procedurze zmiany sprzedawcy tj. na 21 dni przed wnioskowaną zmianą. Wnioskujemy o utworzenie w IRIESD mechanizmu, umożliwiającego przeniesienie praw do mocy umownej na okres 1 doby oraz jej wielokrotności w jak najkrótszych terminach. Warunki funkcjonowania systemu dystrybucyjnego są w nierozważalny sposób związane z warunkami funkcjonowania krajowego systemu przesyłowego i muszą być maksymalnie zbliżone. OGP GAZ-SYSTEM S.A. w ramach świadczonych usług oferuje możliwość odsprzedaży praw do przepustowości pomiędzy ZUP . W naszej opinii, niezbędne jest stworzenie kompatybilnych parametrów usługi w ramach całego systemu gazowego.	Odsprzedaż praw do przepustowości w ramach usług przesyłowych świadczonych przez OGP GAZ-SYSTEM S.A. funkcjonuje od 2008 roku. Istnienie takiego mechanizmu dostosowuje usługę przesyłu gazu do warunków dynamicznie rozwijającego się rynku gazu, robi ją bardziej dostosowaną do potrzeb użytkowników systemu. Uważamy za zasadne wprowadzenie takiego rozwiązania również przez PSG, co pozwoli na pełne korzystanie przez ZUP/ZUD z możliwości, które już oferuje IRIESP (odsprzedaż praw do przepustowości), tj. na całej ścieżce transportu gazu (przesył +dystrybucja).	Uwaga nieuwzględniona - w ocenie OSD opisywany w uwadze problem odsprzedaży przepustowości może być rozwiązany przy wykorzystaniu ogólnych zasad wynikających z prawa cywilnego. Prawa i obowiązki wynikające z PZU mogą być np. przeniesione w drodze cesji, zgodnie z przepisami Kodeksu cywilnego. Należy mieć na względzie, że OSD dostarcza paliwo gazowe do odbiorców, a w konsekwencji odbiorcom tym przysługuje prawo do zmiany sprzedawcy. Wątpliwości mogłoby budzić funkcjonowanie rynku wtórnego w systemie dystrybucyjnym. Pewnym ułatwieniem dla ZUD może być, że wprowadzone zostały dodatkowe punkty 25.2.5 -25.2.7 IRIESD, regulujące zarządzanie niewykorzystaną przepustowością.

Tabela uwaga do Projektu IRIESD PSG sp. z o.o.

99	Polski Koncern Naftowy ORLEN S.A.	Ogólna		Standardy jakościowe obsługi użytkowników. Istnieje konieczność rozbudowania zapisów IRIESD o punkty dotyczące rażącego niedotrzymania standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu dystrybucyjnego przez OSD. Np. przedłużające się oczekiwanie na interwencję służb OSD w sytuacji awarii gazomierza, którego właścicielem jest OSD. Błędne pomiary implikują złe alokacje operatywne i rozliczeniowe, a co za tym idzie niezbilansowanie ZUD/ZUP. Po kilkutygodniowym oczekiwaniu na interwencję ze strony OSD jest zmuszony rozliczać zakupiony na rzecz odbiorcy gaz po cenach KCK/KCS (odchylonych od rynku o 10%), a następnie w wyniku korekty ponosi koszt wynikający z ceny referencyjnej gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania. Przy obecnych zapisach wszelkie koszty wynikające z opieszałości OSD ponosi ZUD.		Uwaga nieuwzględniona - zagadnienia związane z niedotrzymaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców uregulowane są w obowiązujących przepisów prawa oraz Taryfy OSD. W takim przypadku wypłacane są bonifikaty - w wysokości oraz na zasadach określonych w Taryfie OSD.
100	Towarzystwo Obrotu Energią	Ogólna		Standardy jakościowe obsługi użytkowników. Istnieje konieczność rozbudowania zapisów IRIESD o punkty dotyczące rażącego niedotrzymania standardów jakościowych obsługi użytkowników systemu dystrybucyjnego przez OSD. Np. przedłużające się oczekiwanie na interwencję służb OSD w sytuacji awarii gazomierza, którego właścicielem jest OSD. Błędne pomiary implikują złe alokacje operatywne i rozliczeniowe, a co za tym idzie niezbilansowanie ZUD/ZUP. Po kilkutygodniowym oczekiwaniu na interwencję ze strony OSD jest zmuszony rozliczać zakupiony na rzecz odbiorcy gaz po cenach KCK/KCS (odchylonych od rynku o 10%), a następnie w wyniku korekty ponosi koszt wynikający z ceny referencyjnej gazu na potrzeby rozliczenia Wyrównania. Przy obecnych zapisach wszelkie koszty wynikające z opieszałości OSD ponosi ZUD.	Proponujemy rozbudowanie IRIESD o zapisy dotyczące mechanizmów motywujących OSD do podjęcia działań bez zbędnej zwłoki - na podstawie aktualnych cen i bieżącej sytuacji rynkowej. W przypadku braku takiej interwencji należy wskazać jaką ścieżką powinien podążać ZUD celem wyrównania realnych strat powstałych w wyniku działania (a w zasadzie jego braku) Operatora.	Uwaga nieuwzględniona - zagadnienia związane z niedotrzymaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców uregulowane są w obowiązujących przepisów prawa oraz Taryfy OSD. W takim przypadku wypłacane są bonifikaty - w wysokości oraz na zasadach określonych w Taryfie OSD.