

Wyniki konsultacji (z uczestnikami rynku gazowego) projektu aktualizacji Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej nr 08 (dalej: „IRiESD”) oraz istotnych postanowień Umowy Dystrybucyjnej, Ogólnych Warunków Umowy (dalej: „OWU”) – Załącznik nr 1do IRiESD

1) Uwagi do IRiESD

Nr	Nazwa podmiotu zgłaszającego	Nr punktu IRiESD	Tekst uwagi	Uwzględniona/ Nieuwzględniona	Komentarz G.EN. GAZ ENERGIA
1	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	1.2. 1.3. 4.1.17.	Jako ZUD wnioskujemy o usunięcie zapisów dot. CW _k w związku z tym, że OSD w ramach Wyrównania nie dokonuje odrębnego rozliczenia z tytułu korekty Usługi dystrybucji, której podstawą było nieprawidłowe ustalenie ilości dystrybuowanego Paliwa gazowego w Punktach wyjścia typu WR na podstawie tej stawki (korekty WR ujmowane są w ilościach paliwa gazowego pobranego na raporcie HRW i rozliczane na podstawie CW zgodnie z IRiESD pkt. 22.3.5.).	Uwzględniono	Wprowadzono stosowne zmiany w w/w punktach IRiESD
2	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	11.9.	Poniższy zapis w naszej ocenie nie jest zgodny ze stanem faktycznym – <i>Regulamin dostaw LNG</i> nie stanowi załącznika do Umowy Dystrybucyjnej. Proponujemy więc ten zapis dostosować. Jednocześnie na Państwa stronie nie odnajdujemy takiego dokumentu. Dodatkowo wskazujemy, że wprowadzenie odwołania do Regulaminu powinno być dopiero po wprowadzeniu Regulaminu do stosowania. W innym przypadku może skutkować odwoływaniem się do dokumentu, który nie istnieje. <i>„11.9. Dostawy skroplonego gazu ziemnego do Instalacji regazyfikacji LNG odbywają się na zasadach określonych w Regulaminie dostaw LNG do Instalacji regazyfikacji („Regulamin LNG”), opublikowanym na stronie internetowej OSD. i stanowiącym załącznik do Umowy dystrybucyjnej.”</i>	Nie uwzględniono	Regulamin LNG nie jest zaliczany do istotnych postanowień umowy i jako taki nie podlega konsultacjom. zostanie opublikowany i wprowadzony do stosowania równoległe z nową wersją IRiESD.
3	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.4.1	Wnosimy o doprecyzowanie o jakich danych w tym punkcie mowa. <u>Proponujemy nadanie brzmienia:</u> <i>„przekazywania do OSD na bieżąco zmian danych dotyczących Odbiorców, które zostały przez niego wskazane w formularzu PZD,”</i>	Nie uwzględniono	Aktualizacja dotyczy wszystkich danych jakie znajdują się w tym formularzu.
4	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.10.5. 9 (nowy pkt)	Wnoszukujemy o dodanie zapisu do Instrukcji : <i>„17.10.5. OSD zobowiązany jest do: (...) 17.10.5.9. przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na</i>	Uwzględniono – częściowo	Wprowadzono w IRiESD zapis j/n: <i>17.10.5.9. przekazywania ZUD informacji o zmianie grupy taryfowej na podstawie odczytu kwalifikacyjnego wykonanego na zasadach określonych w Taryfie.</i>

			<i>zasadach określonych w Taryfie. Informacja do ZUD powinna być przekazana nie później niż w kolejnym Miesiącu gazowym po miesiącu, w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny.”</i>		<i>Informacja powinna być przekazana do ZUD nie później niż w drugim miesiącu gazowym po miesiącu, w którym był wykonany odczyt kwalifikacyjny.”</i>
5	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	17.11.6	Brak wskazania jednostki współczynnika konwersji K: [kWh/m ³]	Uwzględniono	Wprowadzono stosowną zmianę w IRiESD
6	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	21.1.16	<p>W odniesieniu do pozostałych Operatorów ograniczyli Państwo termin na składanie Renominacji które składać można wyłącznie od godziny 6:00 do godziny 15:00 Doby gazowej, której Renominacja dotyczy, natomiast u pozostałych Operatorów okres ten określony jest od godziny 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową której Renominacja dotyczy do godziny 01:00 rano Doby gazowej której Renominacja dotyczy.</p> <p>W związku z powyższym zakres błędu winien zostać ustalony na wyższym poziomie niż w przypadku pozostałych Operatorów.</p> <p>Proponowana treść pkt: <i>„21.1.16 W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 21.1.15, wyniesie więcej niż 20% dobowej ilości paliwa gazowego lub biometanu określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 23.5”</i></p>	Uwzględniono – częściowo	<p>Co prawda renominację można składać w godzinach 6:00 – 15:00, ale jednocześnie wprowadzono zapis j/n:</p> <p><i>21.1.16. W przypadku, gdy w danym punkcie różnica, o której mowa w pkt. 21.1.15, wyniesie więcej niż 15% dobowej ilości paliwa gazowego lub biometanu określonej w zatwierdzonej nominacji, to OSD naliczy ZUD opłaty zgodnie z postanowieniami pkt 23.5”</i></p>
7	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	21.3.1	<p>Zapisy odbiegają od ogólnych regulacji rynkowych w związku z czym wnioskujemy o wydłużenie godzin w zakresie możliwości składania renominacji.</p> <p>Proponowana treść pkt: <i>„21.3.1. ZUD może dokonać renominacji godzinowych ilości paliwa gazowego lub biometanu określonych w zatwierdzonej przez OSD nominacji dla danej doby gazowej. Renominacja może zostać złożona od godziny 18:00 Doby gazowej poprzedzającej Dobę gazową, której Renominacja dotyczy, do godziny 01.00 doby gazowej, której renominacja dotyczy. Renominacja godzinowych ilości paliwa gazowego lub biometanu może być złożona najpóźniej na trzy (3) godziny przed pierwszą godziną, dla której będzie zmieniana nominacja.”</i></p>	Nie uwzględniono	Jak dla uwagi nr 6.
8	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	22.5.2	<p>Zapisy tego punktu są nieprecyzyjne – nie określają szczegółowych zasad uzgadniania harmonogramu dostaw (propozycja zmian poniżej) :</p> <p><i>”22.5.2 ZUD jest zobowiązany dostarczać skroplony gaz ziemny do Instalacji regazyfikacji LNG w terminach określonych w harmonogramie dostaw LNG ustalonym na zasadach</i></p>	Nie uwzględniono	Skrócenie czasu wymaganego na zabezpieczenie dostaw do jednego dnia roboczego przed okresem którego dotyczą, uniemożliwia ich właściwą organizację.

			<p>określonych poniżej oraz w Regulaminie LNG. W harmonogram powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 3 dni przed określonym w nim terminem dostawy. OSD ustala harmonogram dostaw LNG, po zasięgnięciu opinii ZUD, dla każdego tygodnia (przyjmując, że pierwszym dniem tygodnia jest poniedziałek), na podstawie: OSD ustala harmonogram dostaw LNG dla każdego tygodnia (przyjmując, że pierwszym dniem tygodnia jest poniedziałek) i przekazuje go ZUD maksymalnie do wtorku poprzedzającego tydzień dostawy. ZUD akceptuje harmonogram dostaw do czwartku poprzedzającego tydzień dostawy. ZUD ma prawo wprowadzić modyfikacje do harmonogramu dostaw, co wymaga potwierdzenia ze strony OSD. Harmonogram jest przygotowywany na podstawie:</p> <p>22.5.2.1 przewidywanej wielkości oraz charakterystyki poboru Paliw gazowych przez Odbiorców ZUD przyłączonych do Systemu dystrybucyjnego zasilanego z Instalacji regazyfikacji LNG;</p> <p>22.5.2.2 parametrów technicznych Instalacji regazyfikacji LNG,</p> <p>22.5.2.3 stanu zbiorników Instalacji regazyfikacji LNG,</p> <p>22.5.2.4 przekazanych przez ZUD informacji o możliwej wielkości oraz częstotliwości dostaw skroplonego gazu ziemnego."</p>		
9	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	22.5.3.	<p>Brak uzasadnienia do wypowiedzenia świadczenia usługi z winy ZUD w sytuacjach okoliczności niezawinionych przez ZUD oraz poza skuteczną kontrolą ZUD. Wnosimy o modyfikację zapisu:</p> <p>"22.5.3 W przypadku wystąpienia niedoboru skroplonego gazu ziemnego dostarczonego przez ZUD do Instalacji regazyfikacji LNG w stosunku do ilości Paliwa gazowego odebranego przez Odbiorców ZUD:</p> <p>22.5.3.1 na skutek niedotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt. 22.5.2 - OSD ma prawo wypowiedzieć PZD na zasadach określonych w IRiESD, o ile jest to spowodowane wyłącznie okolicznościami leżącymi po stronie ZUD i powstałymi z wyłącznej winy ZUD."</p>	Nie uwzględniono	OSD nie może ponosić konsekwencji ewentualnych następstw działań ZUD.
10	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	22.5.3.2	<p>Wnosimy o modyfikację zapisu:</p> <p>"22.5.3.2 pomimo dotrzymania przez ZUD harmonogramu dostaw, o którym mowa w pkt 22.5.2 - OSD niezwłocznie aktualizuje, w uzgodnieniu z ZUD, harmonogram dostaw w taki sposób, aby nastąpiło niezwłoczne uzupełnienie niedoboru</p>	Nie uwzględniono	OSD musi mieć możliwość elastycznego reagowania na zwiększone pobory gazu przez klientów ZUD.

			<p>skroplonego gazu ziemnego przez ZUD. Zaktualizowany harmonogram dostaw powinien zostać przekazany ZUD przez OSD nie później niż na 24 48 godzin przed określonym w nim uzgodnionym przez OSD i ZUD terminem dostawy."</p> <p>W przypadku wystąpienia niedoboru LNG z winy OSD - ZUD przede wszystkim musi potwierdzić, czy może zagwarantować dodatkową dostawę (wynika to z regulaminów punktów odbioru LNG oraz dostępności środków transportu).</p>		
11	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	23.5.1.1.2	<p>Dostosowanie zmian zgodnie z uwagą co do poziomu błędu w ramach uwag do punktu 21.1.16</p> <p>Proponowana zmiana:</p> <p>„23.5.1.1.2. jeśli $PNWW > 20\%$, OSD nalicza i pobiera opłatę za niedotrzymanie nominacji w punkcie wyjścia, którą kalkuluje się według poniższego wzoru: $OPNWW = (PNWW - 20\%) * NZ * 0,01 * CRG$”</p>	Uwzględniono – częściowo	Zwiększono wartość PNWW do 15 %, pozostałe uwagi jak dla cytowanego punktu 21.1.6.
12	G.EN. Gaz Energia sp. z o.o.	1.2.	<p>Do rozważenia w definicji Cena Referencyjna Gazu (CRG) usunięcie podgrupy Ls, Ln i Lm z podsystemu gazu grupy L, chyba że zostały pozostawione ze względu na historyczną jej publikację na www.</p> <p>Do korekty definicja Użytkownik systemu dystrybucyjnego: Podmiot dostarczający paliwa gazowe do systemu dystrybucyjnego lub zaopatrywany z tego systemu, w tym ZUP, ZUD, operator źródła i Odbiorcy przyłączeni do systemu dystrybucyjnego. lub Odbiorca.</p>	Uwzględniono	Wprowadzono stosowne zmiany w IRiESD
13	G.EN. Gaz Energia sp. z o.o.	1.3.	Do rozważenia usunięcie skrótów: Lm Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Lm; Ln Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Ln; Ls Gaz ziemny zaazotowany grupy L, podgrupy Ls, chyba że ma to związek z Ceną Referencyjną Gazu.	Uwzględniono	Wprowadzono stosowną zmianę w IRiESD

2) Uwagi do Załącznika nr 1 do IRIESD

Nr	Nazwa podmiotu zgłaszającego	Nr załącznika	Tekst uwagi	Uwzględniona/ Nieuwzględniona	Komentarz G.EN. GAZ ENERGIA
1	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.	Załącznik nr 1 do IRiESD	<p>Istotne postanowienia Umowy zawarte w dokumencie głównym Umowy</p> <p>Poniższe postanowienie nie dotyczy wszystkich ZUD – powinno więc zostać dostosowane lub wprowadzony odrębny pkt w zakresie ZUD dostarczającego LNG do Instalacji regazyfikacji LNG :</p> <p>„2.1. ZUD oświadcza, iż zapewnia dostarczanie paliwa gazowego do punktu wejścia zasilającego obszar dystrybucyjny, w którym zamierza zlecać świadczenie usług dystrybucji, w tym do Instalacji regazyfikacji LNG” <u>w przypadku lokalnych obszarów dystrybucji zgodnie z 22.5.1. IRIESD.</u></p>	Nie uwzględniono	<p>Umowa obowiązuje wyłącznie w zakresie PW jakie zadeklarował ZUD. o ile wśród nich nie znajduje się LNG nie obowiązuje również cytowany zapis:</p> <p><i>22.5.1. ZUD jest zobowiązany do dostarczania do Instalacji regazyfikacji LNG zasilającej lokalny obszar dystrybucyjny, który nie jest połączony z systemem przesyłowym ani innym systemem dystrybucyjnym, skroplony gaz ziemny w ilościach odpowiadających zapotrzebowaniu Odbiorców ZUD przyłączonych do tego obszaru.</i></p>
2	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o..	Załącznik nr 1 do IRiESD	<p>Istotne postanowienia zawarte w OWU</p> <p>Prosimy o potwierdzenie, iż Część II Załącznika nr 1 do IRiESD zawiera jedynie istotne postanowienia z OWU, a nie wszystkie ? Nasze pytanie podyktowane jest tym, iż brakuje m.in. zapisów w zakresie: Zasad rozliczeń i przeprowadzania odczytów, Fakturowania, Płatności, Reklamacji, Korekt.</p>	Potwierdzamy	B/u
3	G.EN. Gaz Energia sp. z o.o.	Załącznik nr 1 do IRiESD	Należy zaktualizować nazwę OSD na GEN OPERATOR.	Uwzględniono	Wprowadzono stosowną zmianę w Załączniku nr 1 IRiESD