

Uwagi do Karty zmian IRiESP 1.2022

Nr	Nr punktu Karty zmian IRiESP	Tekst uwagi	Komentarz GAZ-SYSTEM	Nazwa podmiotu zgłaszającego
1	Ogólna	W związku z Ustawą z dnia 5 sierpnia 2022 r. o zmianie niektórych ustaw w celu wzmocnienia bezpieczeństwa gazowego państwa w związku z sytuacją na rynku gazu, wprowadzeniem postanowień w zakresie bezpieczeństwa gazowego i roli OSP, proponujemy przegląd instrukcji pod kątem dodania ewentualnych nowych postanowień.	Aktualizacja całej instrukcji zostanie dokonana w terminie późniejszym.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
2	Ogólna	Proponujemy dodanie do IRiESP zapisów odnoszących się do usługi sprężania (usługa sprężania została uwzględniona w Taryfie na 2023 rok).	Ze względu na indywidualny i jednostkowy charakter umowy o sprężanie, kwestia ujęcia jej w ramach IRiESP zostanie przeanalizowana w okresie późniejszym.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
	Ogólna	<p>Redukcja ciśnienia paliwa gazowego jest nieodłącznym elementem usługi przesyłowej realizowanej dotychczas przez OSP w wielu istniejących punktach wyjścia z sieci przesyłowej na połączeniu z siecią dystrybucyjną i Polska Spółka Gazownictwa sp. z o.o. („PSG” lub „OSD”) nie widzi podstaw do wyodrębniania z usługi przesyłowej nowej dodatkowej usługi redukcji ciśnienia;</p> <p>Należy przypomnieć, że minimalna oraz maksymalna wartość ciśnienia dostawy paliwa gazowego w ww. punktach wyjścia z sieci przesyłowej ustalana jest w warunkach przyłączenia (na podstawie § 8 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia systemowego), umowie o przyłączenie do sieci przesyłowej, oraz stanowi integralną część wiążącej OSP i OSD Międzyoperatorskiej Umowy Przesyłowej (MUP) (na podstawie § 30 pkt 1 rozporządzenia systemowego). W konsekwencji OSP zobowiązany jest do zapewnienia dostępu do sieci przesyłowej zgodnie z parametrami wynikającymi z umowy o przyłączenie oraz MUP. Zapewnienie dostawy paliw gazowych w punkcie wyjścia z sieci przesyłowej pod określonym ciśnieniem jest elementem świadczenia usługi przesyłowej. Wprowadzenie w odniesieniu do istniejących punktów wyjścia z sieci przesyłowej zmiany kontraktowej, polegającej na uznaniu, iż redukcja ciśnienia do poziomu wcześniej ustalonego w ww. umowach odbywa się nie w ramach świadczonych usług przesyłania, ale na dodatkowy wniosek podmiotu przyłączonego i za dodatkową opłatą, jest istotną zmianą warunków kontraktowych, które nie powinny być narzucone jednostronnie bez obiektywnego uzasadnienia. W ocenie PSG nie jest możliwa (poza przypadkami</p>	<p>Usługi redukcji zostały wskazane jako usługi rozliczane odrębnie od usług przesyłowych w ramach taryfy OSP na rok 2023 (Taryfy nr 16), zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dn. 3 czerwca 2022r. (znak: DRG.DRG-2.4212.26.2022.JDo1, która będzie obowiązywać GAZ-SYSTEM w rozliczeniach z klientami od doby gazowej rozpoczynającej się 01.01.2023r. o godz. 06:00.</p> <p>Należy podkreślić, że zgodnie z obowiązującymi regulacjami, tj. rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego, to podmiot przyłączany jest odpowiedzialny za instalację urządzeń regulacji ciśnienia. Niezależnie od wskazanej regulacji, w ramach systemu przesyłowego funkcjonują jednak punkty wyjścia, w których z uwagi na uwarunkowania technologiczne instalacji Odbiorcy i zaszczości historyczne, infrastruktura do redukcji ciśnienia paliwa gazowego jest umiejscowiona w zakresie systemu przesyłowego. Oznacza to, że we wskazanych punktach wyjścia niemożliwe byłoby korzystanie z usług przesyłowych bez świadczenia usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego przez Operatora. W przypadku braku świadczenia usług redukcji, podmioty korzystające do tej pory z redukcji</p>	Polska Spółka Gazownictwa sp. z o. o. z siedzibą w Tarnowie

<p>wprost wynikającymi z obowiązujących przepisów prawa) jednostronna zmiana zakresu usługi przesyłowej, a w szczególności nie jest prawidłowym uzależnianie dotrzymania parametrów, które powinny zostać zapewnione w ramach realizacji Przedziału Przepustowości i zostały ustalone w umowie o przyłączenie oraz MUP, od zamówienia przez PSG dodatkowej usługi redukcji ciśnienia. Należy przypomnieć, że zgodnie z art. 385 § 1 KC indywidualnie wynegocjowane postanowienia umowne zawsze mają pierwszeństwo przed wzorcem umownym/regulaminem (jakim jest IRiESP), a w konsekwencji próba zmiany zakresu usługi przesyłowej, w tym katalogu parametrów jakie gwarantowane dotychczas były w ramach Przydziału Przepustowości, może budzić istotne wątpliwości na gruncie prawa cywilnego (w szczególności nie jest prawidłowym na gruncie prawa cywilnego wprowadzanie postanowień jak proponowany pkt 22.4 i 22.5, na gruncie których przyjmuje się, że brak reakcji przyłączonego podmiotu może zostać uznany za złożenie wniosku o świadczenie usługi redukcji ciśnienia – zgodnie z umową o przyłączenie oraz MUP każda ich zmiana wymaga zawarcia pisemnego aneksu, a zaproponowane rozwiązanie jest rażąco sprzeczne z postanowieniami tych umów oraz zasadami wprowadzania wzorców umownych wynikającymi z przywołanego powyżej art. 385 § 1 KC);</p> <p>Brak jest podstaw prawnych dla wyodrębnienia z usługi przesyłowej usługi redukcji ciśnienia. Próba wprowadzenia takiej podstawy prawnej pojawiła się w projekcie nowelizacji ustawy - Prawo energetyczne (nr UC74 dostępnym na stronie RCL). W projekcie ustawy z 30 kwietnia 2021 r. skierowanym do konsultacji publicznych pojawiła się zmiana do art. 9d w brzmieniu „2a. Operator systemu przesyłowego gazowego może świadczyć usługi sprężania lub redukcji ciśnienia paliwa gazowego.” Jednak na kolejnym etapie prac nad tą ustawą w projekcie z 3 stycznia 2022 r. skierowanym do rozpatrzenia przez Komitet RM ds. Cyfryzacji przepis ten został ograniczony jedynie do usług sprężania: „2a. Operator systemu przesyłowego gazowego może, na dodatkowe zlecenie odbiorcy, świadczyć usługi sprężania paliwa gazowego.” Zatem nie tylko żadne zmiany w analizowanej materii nie zostały dotychczas wprowadzone, ale nawet w przyszłości nie jest planowane wprowadzenie podstaw prawnych do wyodrębnienia usługi redukcji ciśnienia z usługi przesyłowej;</p>	<p>musiałyby ponieść wysokie koszty budowy odrębnej instalacji redukcji dla każdego z przedmiotowych punktów wyjścia. Z drugiej jednak strony, z usług redukcji korzystają wyłącznie podmioty, na rzecz których została alokowana przepustowość danych punktów wyjścia. W związku z powyższym, jak wskazał Prezes URE w decyzji zatwierdzającej Taryfę nr 16, wyodrębnienie usług redukcji ciśnienia paliwa gazowego podyktowane jest koniecznością wyeliminowania nadmiernego subsydiowania skrośnego pomiędzy grupami odbiorców, korzystających z usługi redukcji oraz niekorzystających z tej usługi.</p> <p>Zmiany w zakresie rozliczania uwzględnione w Taryfie nr 16 nie zmieniają zatem charakteru działań w zakresie redukcji ciśnienia podejmowanych przez OSP, które są konieczne dla umożliwienia korzystania z usług przesyłowych w analizowanych punktach wyjścia, niemniej jednak, ze względów formalnych, konieczne stało się dostosowanie postanowień IRiESP do postanowień Taryfy nr 16 poprzez uwzględnienie wprost usług redukcji ciśnienia paliwa gazowego.</p> <p>Na marginesie OSP pragnie podkreślić, że IRiESP, jak każda instrukcja, o której mowa w art. 9g ustawy Prawo energetyczne, jest szczególnym rodzajem wzorca umownego w rozumieniu art. 384¹ KC, którego konieczność stosowania nie wiąże się z decyzją operatora, a wynika wprost z przepisów prawa. Instrukcja może ograniczyć zasady swobodnego kształtowania umów, co wynika z jej administracyjnoprawnego modelu zatwierdzenia, ustawowego związania użytkowników systemu instrukcją zabezpieczonego sankcją administracyjną oraz zasad równoprawnego traktowania odbiorców¹. Ryzyko zachwiania równowagi ekonomicznej i prawnej między stronami umowy w przypadku zmiany wzorca umownego jest niwelowane poprzez proces</p>	
--	--	--

¹ R. Gawin, K. Smagiel, R. Trypens, Prawo energetyczne – komentarz, str. 1162-1163

<p>Karta zmian IRiESP nie określa na jakich zasadach będzie rozliczana usługa redukcji ciśnienia paliwa gazowego, czy będzie to się odbywało nadal w ramach opłaty za usługę przesyłania. Brak jest odniesienia do właściwych zapisów Taryfy OSP. Co prawda w Taryfie OSP nr 16 (obowiązującej w 2023 r.) w pkt 8.2 określone zostały opłaty za redukcję ciśnienia paliwa gazowego na zlecenie, jednak zapisy te dotyczą świadczenia tzw. „usług nieprzesyłowych”. Usługi te w unijnym kodeksie taryfowym zostały zdefiniowane jako usługi świadczone poza obrębem systemu przesyłowego (tj. przed punktami wejścia do sieci przesyłowej i za punktami wyjścia z sieci przesyłowej). Umieszczenie w treści IRiESP zapisów dot. nowej usługi redukcji ciśnienia w rozdziale 3 i 7 dot. systemu przesyłowego i przydziału przepustowości (a także brzmienie tych postanowień) świadczy o tym, że jest to usługa realizowana z wykorzystaniem tego systemu, zatem nie może ona zostać uznana za „usługę nieprzesyłową”. W sytuacji natomiast gdyby usługa taka miała mieć charakter usługi przesyłowej, nie jest dopuszczalne pobieranie z tytułu jej świadczenia żadnych dodatkowych opłat. Jak już wspomniano powyżej, zapewnienie co najmniej minimalnego ciśnienia określonego w MUP, stosownie do § 30 rozporządzenia systemowego, jest jednym z podstawowych obowiązków operatora przesyłowego, a w konsekwencji nie można twierdzić, że działania zmierzające do dostosowania poziomu ciśnienia do ustaleń umowy o przyłączenie oraz MUP mają charakter „usług nieprzesyłowych” i powinny być płatne dodatkowo. W ocenie PSG opłaty za usługi redukcji ciśnienia, ustalone w pkt 8.2 Taryfy, potencjalnie mogą być pobierane wyłącznie w sytuacji gdy będą świadczone poza systemem przesyłowym;</p> <p>Miejszem świadczenia planowanych do wyodrębnienia usług redukcji ciśnienia jest stacja gazowa wysokiego ciśnienia będąca elementem sieci przesyłowej. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 26 kwietnia 2013 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać sieci gazowe i ich usytuowanie sieć gazowa została zdefiniowana jako „obiekty sieci gazowej połączone i współpracujące ze sobą, służące do transportu gazu ziemnego” (§ 2 pkt 27 rozporządzenia). Obiektami sieci gazowej są „gazociągi, przyłącza gazowe, stacje gazowe, tłocznie gazu oraz magazyny gazu wraz z układami rurowymi, a także wejścia, wyjścia lub obejścia i inne instalacje towarzyszące” (§ 2 pkt 14 rozporządzenia). Natomiast stacja gazowa to „zespół urządzeń lub obiekt budowlany wchodzący w skład sieci gazowej, spełniający co najmniej jedną z funkcji: redukcji,</p>	<p>zatwierdzania IRiESP przez Prezesa URE, dający możliwość kontroli jej postanowień ex ante. W odniesieniu do zgłoszonych uwag należy wskazać ponadto, że zgodnie z postanowieniami unijnego kodeksu taryfowego (NC TAR), usługi nieprzesyłowe to usługi świadczone przez OSP, z wyłączeniem jednakże usług świadczonych przez OSP zgodnie z rozporządzeniem NC BAL. Usługi nieprzesyłowe pozostają usługami regulowanymi, z których przychody rozliczane są przez OSP w ramach konta regulacyjnego. Przy klasyfikowaniu usług jako przesyłowych lub nieprzesyłowych konieczna jest weryfikacja, czy dana usługa spełnia dwa następujące kryteria: 1) zdolność i odległość jako czynniki kosztotwórcze oraz 2) pozostawanie kosztów usługi w związku z eksploatacją i inwestycjami w infrastrukturę stanowiącą część regulowanej bazy aktywów. W przypadku, gdy spełniony jest tylko jeden ze wskazanych warunków, do uznania państwa członkowskiego pozostawiono zaklasyfikowanie danej usługi jako usługę przesyłową bądź nieprzesyłową. Taki przypadek miał miejsce podczas wyodrębniania usługi redukcji. Po konsultacji z ACER, przeprowadzonej w ramach zatwierdzania <i>Metody wyznaczania cen referencyjnych nr 2/OGP w zakresie własnej sieci przesyłowej Operatora Gazociągów Przesyłowych Gaz-System S.A. na okres: od godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2023 r. do godziny 6:00 dnia 1 stycznia 2025 r.</i>, Prezes URE uznał, że usługi redukcji spełniają drugą ze wskazanych wyżej przesłanek i zaklasyfikowano je jako usługi nieprzesyłowe. Powyższe, jak również analiza konkretnych typów usług uznawanych przez poszczególne państwa członkowskie za usługi nieprzesyłowe wskazuje, że jako usługi nieprzesyłowe klasyfikuje się różnego rodzaju usługi świadczone – analogicznie jak usługa redukcji - w zakresie systemu przesyłowego, np. usługę operowania punktami pomiarowymi na punktach wyjścia do odbiorców końcowych albo usługę w postaci alternatywnej procedury nominacji.</p>	
---	---	--

	<p>uzdatnienia, pomiarów lub rozdziału gazu ziemnego, z wyłączeniem zespołu gazowego na przyłączy" (§ 2 pkt 29 rozporządzenia). Zgodnie z art. 3 pkt 4 ustawy - Prawo energetyczne przesyłaniem jest transport paliw gazowych sieciami przesyłowymi w celu ich dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub odbiorcom końcowym przyłączonym do sieci przesyłowej. Zgodnie z pkt 11a tego artykułu sieć przesyłowa oznacza sieć gazową wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego. Stacje gazowe zlokalizowane w punktach wyjścia z sieci przesyłowej na połączeniu z siecią dystrybucyjną są stacjami wysokiego ciśnienia, zgodnie z typologią sformułowaną w § 39 pkt 3 ww. rozporządzenia, a za ich ruch odpowiedzialny jest OSP, zatem spełniają ww. definicję sieci przesyłowej. Powyższe argumenty stanowią dodatkowy argument, że nie ma podstaw do uznania, że usługi redukcji ciśnienia wykonywane w tych stacjach świadczone są poza siecią przesyłową i powinny być wyodrębnione z usług przesyłowych oraz rozliczane jako usługa nieprzesyłowa;</p> <p>Jeśli dotychczas czynności obejmujące redukcję ciśnienia były uznawane za część działalności gospodarczej w zakresie przesyłania paliw gazowych, ich realizacja była objęta obowiązującymi umowami o przyłączenie do sieci przesyłowej oraz obowiązującymi umowami przesyłowymi, i nie pojawił się przepis prawny zobowiązujący do wyodrębnienia tego typu usługi w ramach prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie przesyłania paliw gazowych, wprowadzenie proponowanych zmian do IRIESP należy uznać za bezpodstawne. Ponadto należy uznać, że obecna metodologia kalkulacji stawek przesyłowych uwzględniła redukcję ciśnienia, dlatego też przy ewentualnym wyodrębnieniu tych kosztów, dotychczasowe stawki przesyłowe powinny ulec zmniejszeniu. Należy bowiem przypomnieć, że stosownie do art. 4 ust. 4 kodeksu taryfowego przychody z usług nieprzesyłowych są odzyskiwane w formie taryf nieprzesyłowych stosowanych do danej usługi nie przesyłowej, przy czym tego rodzaju taryfy odzwierciedlają koszty świadczenia usług nieprzesyłowych oraz powinny być niedyskryminacyjne, obiektywne i przejrzyste. Skoro dotychczas koszty związane z redukcją ciśnienia stanowiły podstawę do kalkulacji stawek opłat przesyłowych, to wprowadzenie rozwiązań proponowanych w projekcie IRIESP musiałoby skutkować obniżeniem bazy kosztowej stanowiącej podstawę do ustalenia tych stawek. Nie jest bowiem możliwe, aby w ramach działalności OSP pojawiły się</p>	<p>Wyjaśniając, należy także wskazać, iż fakt wyodrębnienia kosztów redukcji ciśnienia miałby wpływ na obniżenie dotychczasowych stawek przesyłowych w sytuacji, gdyby baza kosztowa systemu przesyłowego oraz moce przesyłowe pozostały na tym samym poziomie (<i>ceteris paribus</i>). Tymczasem zmianie uległy oba wskazane parametry będące podstawą dla ustalenia stawek taryfowych ujętych w Taryfie nr 16. Podniesienie stawek taryfowych jest skutkiem zarówno działań podejmowanych przez Operatora (szereg zrealizowanych inwestycji zwiększających moc i koszty eksploatacji systemu przesyłowego), jak i niezależnych od Operatora czynników zewnętrznych powodujących znaczący wzrost np. cen energii elektrycznej i paliw gazowych wykorzystywanych na potrzeby własne Spółki.</p>	
--	---	--	--

	<p>dodatkowe koszty związane z redukcją ciśnienia, które nie były dotąd przez OSP odzyskiwane w ramach taryfy;</p> <p>Na koniec należy poddać w wątpliwość, czy jeśli Prezes URE zaakceptuje wyodrębnienie usługi redukcji ciśnienia z usługi przesyłowej (bez istnienia podstaw prawnych ku temu), to czy podobną praktykę powinien zastosować OSD, co wymagałoby ustalenia dodatkowych opłat za usługę redukcji ciśnienia dla odbiorców korzystających z dedykowanej stacji redukcyjno - pomiarowych lub reduktora ciśnienia i wprowadzenia zasad świadczenia takiej usługi do IRiESD.</p>		
--	--	--	--

Nr	Nr punktu Karty zmian IRiESP	Treść punktu IRiESP	Tekst uwagi	Uwzględniona/ Nieuwzględniona	Komentarz GAZ-SYSTEM	Nazwa podmiotu zgłaszającego
3	3.4.13.		<p>"Jak zaproponowana zmiana w pkt. 3.4.13 i nowy pkt. 7.13 ma się do pkt. 3.4.15 IRiESP ?</p> <p>""3.4.15. Na wniosek Odbiorcy przyłączonego bezpośrednio do systemu przesyłowego, złożony bezpośrednio do OSP, OSP będzie regulował dwa (2) razy w roku ciśnienie w fizycznym punkcie wyjścia, w którym odbiera on paliwo gazowe, o ile istnieją na tym punkcie możliwości techniczne regulacji ciśnień. Tryb regulacji ciśnienia w fizycznych punktach wyjścia określony jest w załącznikach technicznych do odpowiednich umów lub porozumień zawartych z OSW lub Odbiorcami."""</p>	Wyjaśnienie	Punkt 3.4.15 dotyczy współpracy pomiędzy OSP a Odbiorcą w zakresie regulacji nastaw reduktora jako wyposażenia stacji gazowej a nie zasad świadczenia usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
4	7.13.2		<p>""7.13.2 Wykaz fizycznych punktów wyjścia, w których korzystanie z systemu przesyłowego wymaga skorzystania z usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego świadczonej przez Operatora, publikowany jest na stronie internetowej OSP.""</p> <p>Zwracamy się z prośbą o dodanie zapisu, iż OSP informuje Użytkowników Systemu o opublikowaniu takiej listy. Jednocześnie serdecznie prosimy o pilną publikację wykazu punktów. Aktualnie opiniujemy zmiany nie posiadając pełnej wiedzy, których punktów wyjścia będą one dotyczyć. Dodatkowo powyższy wykaz powinien również obejmować okres, w którym świadczona jest usługa redukcji (od kiedy, do kiedy). Publikacja bądź zmiana w odniesieniu grupy punktów czy okresu powinna być ogłoszona co najmniej miesiąc przed terminem</p>	Uwaga uwzględniona.	Postanowienia dotyczące publikacji wykazu zostały odpowiednio zmienione.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

			obowiązki zmiany a właściwa informacja winna zostać przekazana do wszystkich ZUP natomiast nie na zasadzie publikacji w wybranym miejscu w SWI i konieczności ciągłego monitoringu przez ZUP na zasadzie wykazania różnic w stosunku do publikacji z dnia poprzedniego tylko na zasadzie bezpośredniej wiadomości czy to mailowej czy okna informacyjnego po zalogowania do SWI. ZUP w ramach zawartych umów kompleksowych mogą być zobowiązani do poinformowania drugiej strony umowy o zmianach w ramach rozliczeń ze stosownym wyprzedzeniem czasowym."			
5	7.13.3		<p>""7.13.3 OSP zobowiązany jest do świadczenia usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego wymienionym w wykazie, o którym mowa w pkt. 7.13.2, na rzecz Użytkownika Systemu, na poziomie i na okres przydzielonej temu Użytkownikowi Systemu przepustowości danego fizycznego punktu wyjścia.""</p> <p>Poprawka redakcyjna. Powinno być ""temu""."</p>	Uwaga uwzględniona.	Postanowienia zostały odpowiednio zmienione.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
6	7.13.4		<p>""7.13.4 Usługa redukcji ciśnienia paliwa gazowego jest świadczona w fizycznym punkcie wyjścia na wniosek Użytkownika Systemu. Przyjmuje się, iż wniosek o przydział przepustowości dla fizycznego punktu wyjścia wymienionego w wykazie, o którym mowa w pkt. 7.13.2, w tym przydział przepustowości dla rozruchu technologicznego, stanowi jednocześnie wniosek o świadczenie usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w danym fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, na poziomie i na okres określony we wniosku o przydział przepustowości."</p>		Usługa redukcji będzie świadczona wyłącznie w punktach ujętych w wykazie o którym mowa w proponowanym punkcie 7.13.2. Odnosnie wskazania usługi w formularzu wnioskowania o przydział przepustowości, Operator podejmie działania w celu ujęcia takiej funkcjonalności przy okazji uruchomienia kolejnej wersji	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.

			<p>Zwracamy się z prośbą, aby wnioskując o przydział przepustowości w danym punkcie w formularzu jasno zostało wskazane, iż w danym punkcie świadczona jest usługa redukcji i ZUP świadomie a nie w domyśle wyraził na to zgodę.</p> <p>Brak w IRiESP zapisów dot. zasad wnioskowania o usługę redukcji dla punktu wyjścia, których nie będzie ujętych w wykazie, o którym mowa w pkt. 7.13.2. Czy to odbiorca końcowy, czy w jego imieniu ZUP będzie wnioskował o usługę redukcji? Za pośrednictwem jakiego kanału komunikacji będzie się to odbywać? Na ile wcześniej należy zgłosić taki wniosek?"</p>		<p>systemu Wymiany Informacji. Do tego czasu informacja będzie umieszczona w polu (kolumnie na liście punktów) zawierającym informacje dodatkowe dotyczące danego punktu.</p>	
7	22.3		<p>"22.3 Uznaje się, że Użytkownicy Systemu, którzy w dobie gazowej 01.01.2023r. korzystają z przepustowości fizycznego punktu wyjścia, wymienionego w wykazie, o którym mowa w pkt. 7.13.2, wystąpili z wnioskiem o świadczenie usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w danym fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, na poziomie i na okres określony w przydziale przepustowości dla tego punktu od doby gazowej 1.01.2023r., a Operator zaakceptował złożony wniosek i rozpoczął realizację usługi od doby gazowej 01.01.2023r. Powyższe dotyczy punktów wyjścia, które zostały opublikowane (pkt. 7.13.2) nie później niż do 30 listopada 2022r. Dla punktów opublikowanych po 30 listopada 2022r jednak nie później niż do 31 grudnia 2022r Operator akceptuje złożony wniosek i rozpocznie realizację usługi wraz z naliczaniem opłat za usługę redukcji od 1 lutego 2023r."</p> <p>Proponujemy modyfikację zapisu w pkt 22.3:</p> <p>Powyższe ma zabezpieczyć ZUP przed sytuacją, w której to Operator umieści punkt w</p>	<p>Uwaga nieuwzględniona</p>	<p>Z uwagi na postanowienia Taryfy nr 16 nie ma możliwości rozliczania usługi redukcji na nowych zasadach od 1 lutego. Wykaz punktów wyjścia zostanie umieszczony niezwłocznie po otrzymaniu decyzji Prezesa URE zatwierdzającej przedmiotową Kartę zmian.</p>	<p>PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.</p>

			wykazie punktów objętych redukcją np. w dniu 31 grudnia 2022r. ZUP z uwagi na zawarte umowy kompleksowe może być zobowiązany do informowania podmiotu umowy o zmianach w rozliczeniach ze stosownym wyprzedzeniem czasowym.			
8	22.4		<p>"22.4 W przypadku dodania fizycznego punktu wyjścia do wykazu, o którym mowa w pkt. 7.13.2, przyjmuje się, że Użytkownicy Systemu, którzy w dobie gazowej, w której wskazany fizyczny punkt wyjścia został dodany do wykazu, korzystają z jego przepustowości, wystąpili z wnioskiem o świadczenie usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w danym fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, na poziomie i na okres określony w przydziale przepustowości dla tego punktu, od doby gazowej w której wskazany fizyczny punkt wyjścia został dodany do wykazu, a Operator zaakceptował złożony wniosek i rozpoczął realizację usługi od tej doby gazowej."</p> <p>Proponujemy modyfikację powyższego zapisu, aby dla uproszczenia rozliczeń po pierwsze zmiany i wprowadzenie usługi redukcji obowiązywały od pierwszego dnia danego miesiąca oraz aby Operator publikację (7.13.2) zamieszczał co najmniej miesiąc przed terminem obowiązywania zmiany. Dodatkowo ZUPy winny zostać poinformowane o aktualizacji listy wykazu punktów 7.13.2 aby nie dokonywać codziennej weryfikacji spójności listy w celu wyszukiwania ewentualnych zmian. ZUPy winny informować strony umowy kompleksowej ze stosownym wyprzedzeniem czasowym o zmianach rozliczeniowych.</p>	Uwaga uwzględniona.	Postanowienia zostały odpowiednio zmienione.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
9	22.5		"22.5 W przypadku usunięcia fizycznego punktu wyjścia z wykazu, o którym mowa w	Uwaga uwzględniona.	Postanowienia zostały odpowiednio zmienione.	PGNiG Obrót

			<p><i>pkt. 7.13.2, przyjmuje się, że Użytkownicy Systemu, którzy w dobie gazowej, w której wskazany fizyczny punkt wyjścia został usunięty z wykazu, korzystają z jego przepustowości, wystąpili z wnioskiem o zaprzestanie świadczenia usługi redukcji ciśnienia paliwa gazowego w danym fizycznym punkcie wyjścia z systemu przesyłowego, na poziomie i na okres określony w przydziale przepustowości dla tego punktu, od doby gazowej w której wskazany fizyczny punkt wyjścia został usunięty z wykazu, a Operator zaakceptował złożony wniosek i zaprzestał realizacji usługi od tej doby gazowej."</i></p> <p>Proponujemy, aby zmiany do publikacji (pkt 7.13.2) Operator ogłaszał co najmniej miesiąc przed terminem obowiązywania zmiany.</p>			Detaliczny sp. z o.o.
--	--	--	--	--	--	-----------------------

Uwagi do Załącznika nr 1 do Instrukcji Ruchu i Eksploatacji Sieci Przesyłowej (dalej „IRiESP”) – istotne postanowienia umowy o świadczenie usługi przesyłania.

Nr	Nr punktu Karty zmian IRiESP	Treść punktu IRiESP	Tekst uwagi	Uwzględniona/ Nieuwzględniona	Komentarz GAZ-SYSTEM	Nazwa podmiotu zgłaszającego
1	Załącznik nr 1 do IRiESP		Nieaktualne odwołanie do ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne - aktualne to Dz.U.2022.1385 t.j.	uwzględniona	Postanowienie zostało odpowiednio zmienione.	PGNiG Obrót Detaliczny sp. z o.o.
2	Pkt 2 Załącznika nr 1 do IRiESP	Ilość przesyłanych paliw gazowych w podziale na okresy umowne oraz miejsce dostarczania i odbioru paliw gazowych. Ilość przesyłanych paliw gazowych w podziale na okresy umowne, oraz miejsce dostarczania oraz odbioru paliwa gazowego w systemie przesyłowym szczegółowo określa IRiESP.	Instrukcja nie jest właściwym miejscem do szczegółowego wskazania ilości przesyłanych paliw gazowych w podziale na okresy umowne jak również miejsca dostarczania/odbioru paliwa gazowego przez poszczególnych ZUP. Takie dane powinny się znajdować w konkretnej Umowie/SWI.	uwzględniona	Postanowienie zostało odpowiednio zmienione.	PGNiG S.A.