**PROGRAM „HUB GAZOWY” W RAMACH STRATEGII NA RZECZ ODPOWIEDZIALNEGO ROZWOJU**

**KONSULTACJE SEKTOROWE**

**Wytyczne do udzielania odpowiedzi:**

**- odpowiedzi anonimowe nie będą przyjmowane,**

**- w ramach struktury organizacyjnej przedsiębiorstwa, instytucji, organizacji należy przekazać jedną odpowiedź,**

**- w częściach dotyczących istniejących barier formalno-prawnych i oraz oczekiwań legislacyjnych, należy odnosić się do obowiązujących regulacji,**

**- ewentualne propozycje zmian regulacyjnych powinny dotyczyć jedynie przepisów prawa polskiego, tj. z pominięciem obszaru prawa będącego w gestii instytucji UE,**

**- nie ma konieczności udzielania odpowiedzi na wszystkie zagadnienia poruszone w ramach konsultacji,**

**- prosimy nie udzielać tej samej odpowiedzi na różne zagadnienia. W przypadku uznania, że dana odpowiedź jest właściwa w kontekście więcej niż jednego z poruszonych zagadnień, w oknie odpowiedzi należy wskazać numer zagadnienia, w ramach którego już udzielono odpowiedzi,**

**- prosimy o udzielnie odpowiedzi dotyczących wskazanych zagadnień o charakterze regulacyjnym i handlowym. Ministerstwo Klimatu i Środowiska nie prowadzi konsultacji dotyczących realizacji projektów infrastrukturalnych,**

**- odpowiedzi w konsultacjach oraz ewentualne pytania związane z formularzem prosimy kierować na adres** **hub@klimat.gov.pl**

**Autor odpowiedzi: Związek Pracodawców Prywatnych Energetyki – Konfederacja Lewiatan**

1. **ZAGADNIENIA OGÓLNE – odpowiedzi w tej części nie powinny przekraczać 2000 znaków (ze spacjami)**
2. **Proszę określić oczekiwany zakres krajowych działań legislacyjnych, które modyfikowałaby istniejący porządek prawny, które w Państwa opinii dawałyby podstawy do rozwoju w Polsce regionalnego centrum przesyłu i handlu gazem, lub w stosownych przypadkach eliminowałyby bariery regulacyjne ograniczające swobodę prowadzenia działalności na polskim rynku gazu ziemnego.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Dział legisl. skierowane na zniesienie monopolu w hurtowym obrocie gazem, zwiększenie liczby uczestników rynku, poprzez m.in. usunięcie barier wejścia i ułatwienie funkcjonownia przedsiębiorców na rynku, zniesienie regulacji cen gazu, zmianę modelu utrzymywania zapasów i zasad magazynowania gazu, zwiększenie płynności i transparentności rynku. Zapewnienie trwałości i stabilności obowiązujących przepisów (okresy przejściowe). W szczególności chodzi o:**- zniesienie monopolu w obrocie hurtowym gazem np. poprzez program jego uwolnienia (gas release program); ew. wprowadzenia dla podmiotu dominującgo obowiązku handlu poprzez TGE (100% obligo giełdowe)**- komercjalizację gazu z rurociągu jamalskiego (równoprawny dostęp)**- zniesienie barier wejścia na rynek np. podwójnego koncesjonowania obrotu gazem (krajowego i z zagranicą)* *- skrócenie ścieżki uzyskania koncesji, zaniechanie pozyskiwania zbędnych informacji dot. m.in. planowanych wolumenów sprzedawanego gazu; ew. uznanie koncesji wydanych w krajch UE; lub zastąpienie koncesjon. obrotu hurtowego gazem wpisem do rejestru**- zmianę modelu taryfikacji wymiany transgranicznej w obu kierunkach, tak aby taryfa nie niwelowała różnic cenowych na sąsiednich rynkach**- zniesienie lub znaczne ograniczenia obowiązku utrzymywania zapasów gazu (np. do wolumenów sprzedawanych odbiorcom wrażliwym) oraz zmianę modelu utrzymywania zapasów gazu poprzez oparcie go na systemie rezerw**- objęcie szerszą regulacją usług magazynowania gazu (w tym zatwierdzanie Instrukcji magazynowej przez URE), do czasu zniesienia monopolu w magzynowaniu* *- obniżenie wysokości opłat koncesyjnych**- ograniczenie oobowiązków sprawozdawczych i liczby adresatów, do których są one kierowane**- umożliwienie zakupu zdolności przesyłowych po obu stronach granicy (boundled capacities)* *- szybsze uwolnienie cen gazu.*  |

1. **Proszę określić oczekiwany zakres działań pozalegislacyjnych, także w kontekście międzynarodowym, których realizacja przyczyni się do powstania w Polsce regionalnego centrum przesyłu i handlu gazem.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Podział przedsiębiorstwa Gas Storage Poland na dwa (lub więcej), konkurujące ze sobą lub, ew. wprowadzenie takiego samego podziału w ramach jedynego przedsiębiorstwa w Polsce oferującego usługę biletową.* *Skorzystanie z dobrych praktyk już funkcjonujących hubów gazowych (np. TTF, Gaspool), zmierzających do ujednolicenia standardów funkcjonowania platformy obrotu w Polsce z zagranicznymi platformami.**Zobowiązanie podmiotu dominujacego do działań kreujących transparentny i konkurencyjny rynek gazu w Polsce, którego częścią będzie hub gazowy, szczególnie w okresie przejściowym do czasu zniesienia monopolu.**Zawarcie wielostronnych porozumień międzynarodowych i międzyoperatorskich w zakresie współpracy regulatorów, operatorów systemów przesyłowych, biur aukcyjnych, giełd.**Rozbudowa/budowa punktów wejścia/wyjścia do systemu przede wszystkim pod kątem umożliwienia przepływów dwustronnych.**Zapewnienie wysokiej wiarygodności Izby Rozliczeniowej rozliczającej i zarządzającej zabezpieczeniami transakcji, która powinna być powołana przez konsorcjum kilku europejskich banków.* |

**ZAGADNIENIA SZCZEGÓŁOWE – odpowiedzi w tej części nie powinny przekraczać 1500 znaków ze spacjami**

1. **RYZYKA I BARIERY FORMALNO–PRAWNE OGRANICZAJĄCE ROZWÓJ RYNKU, W TYM W ZAKRESIE DZIAŁALNOŚCI KONCESJONOWANEJ, OBOWIĄZKÓW SPRAWOZDAWCZYCH, SYSTEMU BEZPIECZEŃSTWA DOSTAW**
2. **Proszę zidentyfikować ryzyka i bariery formalno-prawne w zakresie krajowego obrotu paliwami gazowymi.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Bariery:**Częściowa regulacja cen gazu**Monopol podmiotu dominującego (brak równego dostępu do gazu krajowego, importu)**Obowiązek utrzymywania zapasów gazu przez importerów**Nietransparentny rynek hurtowy**Wadliwe taryfy przesyłowe z punktu widzenia handlu gazem w obu kierunkach (niwelujące różnice cenowe między rynkami)**Szereg ograniczeń admin. utrudniających wejście na rynek gazu większej liczby podmiotów np. obowiązek posiadania 2 koncesj, duża ilość obowiązków sprawozdawczychi**Brak rynku zsynchronizowanych zdolności przesyłowych dla transakcji tranzytowych i rozdziału transakcji krajowych od transytowych (w obszarze hubu)**Brak instrumentów typu futures, opcji na dostawę gazu oraz intrumentów obrotu na okres wykraczający poza rok Y+2.**Brak angielskich wersji przepisów i dokumentów**Ryzyka:**Zbyt częste zmiany przepisów i zasad działania bez okresów przejściowych**Wzrost korelacji cen hurtowych w Polsce z cenami rynków ościennych, co przy częściowo regulowanych cenach w Polsce będzie generować ryzyka cenowe.**Niewystarczająca wiarygodność finansowa IRGIT - zaangażowanie się IRGIT w transakcje tranzytowe w obszarze hubu wymaga wzmocnienia kalpitałowego tej instytucji lub stworzenia konsorcjum.**Brak możłiwości zabezpieczeina (hedgowania) długoterminowych (wieloletnich) transakcji tranzytowych, przy braku zastosowania mechanizmów w rodzaju "use it or lose it" - tj obowiązku zgłaszania operatorowi transakcji handlowej pod zakontraktowane moce tranzytowe pod ryzykiem ich utraty.* |

1. **Proszę zidentyfikować ryzyka i bariery formalno-prawne w zakresie przesyłania paliw gazowych.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Bariery:**Brak możliwości zakupu zdolności przesyłowych po obu stronach granicy (obecnie zakupu dokonuje się kolejno i niezależnie dla jednej, a potem dla drugiej strony).**Obowiązek magazynowania dla importujących paliwa gazowe i ograniczenie utrzymywania zapasów do magazynów w kraju.* *Taryfy przesyłowe niekorzystne z punktu widzenia handlu gazem w obu kierunkach (Import i Export).**Szereg ograniczeń administracyjnych uniemożliwiających wejście na rynek.**Brak definicji uczestnika transakcji tranzytowej w ramach hubu**Brak rynku zsynchronizowanych zdolności przesyłowych dla transakcji tranzytowych, brak jednoliotego systemu rezerwacji przepustowości w punktach wejścia i wyjścia.* *Brak dostępu do źródeł gazu na potrzeby konsumpcji krajowej z powodu blokowania przepustowości transgranicznych przez transakcje tranzytowe* *Ryzyka* *Niewystarczające wymagania zabezpieczeń przedkładanych OSP - w przypadku pojawienia się bilansujących transakcji tranzytowych.**Niekorzystne i odbiegające od stosowanych w krajach ościennych warunki taryfowe (a przez to ekonomiczne) dla krótkoterminowych umów sprzedaży gazu, wynikające z kosztów przesyłu i dystrybucji dla takich okresów. Zasadne jest zmniejszenie współczynników korygujących stawkę opłaty przesyłowej/dystrybucyjnej dla umów krótkoterminowych.**Rynek detaliczny - brak przejrzystości działania oraz skutecznego egzekwowania od małych OSD (tzw. Operator Systemu Dystrybucyjnego Współpracujący – OSDW) zawierania umów dystrybucyjnych.* |

1. **Proszę zidentyfikować ryzyka i bariery formalno-prawne dotyczące rynku LNG.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Bariery:**Brak możliwości skorelowanej kontraktacji zdolności regazyfikacyjnych z tranzytowymi zdolnościami przesyłowymi* |

1. **Proszę zidentyfikować ryzyka i bariery formalno-prawne w zakresie magazynowania paliwa gazowych.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Bariery:**Brak konkurencji na rynku w zakresie fizycznego magazynowania gazu i świadczenia usługi biletowej.**Brak realnej możliwości magazynowania gazu za granicą (brak opłacalności oraz wymóg dostarczenia zapasów w ciągu 40 dni do sieci krajowej)**Uznaniowość w świadczeniu usług przez OSM (przygotowanie i zatwierdzenie regulaminu przez OSM, Prezes URE może wyłącznie zasugerować zmiany, uwagi uczestników nie są praktycznie uwzględniane przez OSM)**Bardzo częste - praktycznie coroczne - zmiany zasad magazynowania przez OSM.**Niewłaściwy tryb wprowadzania zmiany w regulaminie usłuig magazynownia przez OSM - przeprowadzane są równocześnie z procedurą udostępnienia zdolności magazynowych.* *Ryzyka:**W przypadku wspólnych zasad bilansowania rynku krajowego i hubu zachodzi ryzyko nadmiernego wzrostu kosztów bilansowania w obszarze systemu polskiego.**Wysokie koszty bilansowania hubu związane z ograniczonymi zdolnościami magazynowania w Polsce.* |

1. **Proszę zidentyfikować ryzyka i bariery formalno-prawne w zakresie obrotu gazem ziemnym z zagranicą.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Bariery:**Obowiązek magazynowy blokuje handel gazem ziemnym z zagranicą w krótkim i długim horyzoncie czasowym - w krótkim terminie obowiązek ten jest kosztem po stronie importerera; w długim terminie niepewność dot. legalności takiego rozwiązania (organy UE podważają legalność istnienia obowiązku magazynowania) wpływa na niechęć do zawierania długoterminowych transakcji na rynku polskim.**Niejednolite zasady bilansowania pomiędzy RP, a państwami ościennym**Konieczność posiadania dwóch koncesji (OGZ oraz OPG)**Skomplikowany proces uzyskiwania koncesji i niemożność notyfikacji w Polsce koncesji już posiadanych (w swoim kraju) przez uczestnika rynku,**Konieczność posiadania zapasów obowiązkowych dla uczestnika importującego gaz i skomplikowane (a także zmieniające się) zasady realizacji tego obowiązku.**Brak angielskich wersji przepisów/dokumentów*  |

1. **OCZEKIWANIA LEGISLACYJNE NA RZECZ WZROSTU WOLUMENTU i KONCENTRACJI OBROTU NA POLSKIM RYNKU HURTOWYM**
2. **Proszę wskazać oczekiwane legislacyjne w zakresie warunków dostępu do infrastruktury, które służyłyby zwiększeniu elastyczności dostaw i obrotu gazem ziemnym.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Udostępnienie infrastruktury LNG innym, niż podmiot dominujący uczestnikom rynku.**Zmiany w ustawie - Prawo enegetyczne polegające m.in. na:**- zdefiniowaniu osobnego obszaru bilansowania dla hubu oraz zagwarantowanie przejrzystości w bilansowaniu hubu i rynku krajowego bez możliwości ukrytego subsydiowania skrośnego tych obszarów;**- synchroniczne oferowanie (na potrzeby tranzytu) zdolności przesyłowych transgranicznych;**- synchroniczne oferowanie (na potrzeby tranzytu) przepustowości transgranicznych i zdolności regazyfikacyjnych**- wykorzystanie terminala LNG do krótkoterminowego bilansowania hubu.* |

1. **Proszę wskazać, jakie działania legislacyjne służyłyby poprawie płynności i efektywności funkcjonowania rynku hurtowego.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Ustanowienie i zapewnienie sprawnego funkcjonowania market makerów (w okresie przejściowym do wdrożenia pełnego obliga giełdowego dla podmiotu dominującego).**Usunięcie lub modyfikacja uznaniowości i wprowadzonych widełek, które obecnie istotnie ograniczają możliwości handlowania gazem ziemnym.**Dopuszczenie uznania koncesji już posiadanych przez uczestnika za granicą i/lub wprowadzenie mniej skomplikowanej ścieżki uzyskania koncesji* |

1. **Proszę wskazać, jakie działania legislacyjne służyłyby poprawie przejrzystości i transparentności rynku oraz symetrii informacyjnej na rynku hurtowym.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Objęcie podmiotu dominującego 100% obligiem giełdowym* *Nieodpłatny dostęp do danych rynkowych na TGE (i/lub platformach obrotu)**Likwidacja ograniczeń administracyjnych.**Dostęp do archiwalnych danych dot. obrotu na TGE* *Obowiązek informowania uczestników rynku o cenach i wolumenach, wg zasady im większy podmiot, tym większy zakres publikowanych informacji* *Publikacja danych przez OSM: szczegółowe dane dot. wolumenów przeznaczonych na zapasy obowiązkowe (wolumen już zakontraktowany i na jaki okres, info o ofertach magazynowych w kolejnych latach, prace służące zwiększeniu pojemnmości z harmonogramem realizacji)**Transparentne i otwarte zasady organizacji obszaru bilansowania hubu, a w szczególności:* *- określenie zasad bilansowania**- zdefiniowanie ról i odpowiedzialności uczestników działających o obszarze hubu (m.in. operatorzy przesyłowi, place handlowe, hurtownicy, operatorzy terminali LNG)**- mozliwość działania w obszarze hubu wielu platform handlowych (giełd)**- organizacja przynajmniej jednej platformy (np. na bazie TGE) zdolnej w sposób płynny oferować produkty terminowe (rozliczenie finasowe i z fizyczną dostawą) pozwalające na zawieranie transakcji w horyzoncie długoterminowym (5 lat) z miejscem dostawy w innych krajach regionu.* *- rewizja zasad kooperacji OSP w obszarze hubu, intergracja i zapewnienie transparentności rynku przepustowści transgranicznych oraz zdolności magazynowych w regionie* |

1. **Proszę wskazać, jakie działania legislacyjne służyłyby ułatwieniu dostępu do rynku hurtowego.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Ograniczenie obowiązku koncesjonowania wyłącznie do detalicznej działności handlowej.**Zniesienie obowiązku magazynowania lub jego ograniczenie tylko do sprzedaży gazy do odborców wrażliwych i/lub chronionych.**Likwidacja szeregu ograniczeń administracyjnych uniemożliwiających obecnie wejście na polski rynek gazu większej ilości podmiotów handlujących gazem np. obowiązek posiadania 2 koncesji; skomplikowane procedury, nadmiarowe obowiązki sprawozdawcze.* |

1. **Proszę wskazać, jakie działania legislacyjne służyłyby poprawie otoczenia konkurencyjnego na rynku hurtowym.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *W ustawie o zapasach wprowadzenie zmian legisl. polegających na:**1) ograniczeniu obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego dostarczanego tylko do odbiorców chronionych lub**2) zmianie modelu utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego i oparcie go na państwowym systemie rezerw gazu ziemnego, w którym państwo poprzez np. Agencję Rezerw Materiałowych (lub inny wskazany podmiot) będzie fizycznie utrzymywać, w całości lub części, zapasy gazu w zamian za opłatę celową wnoszoną przez spółki obrotu objęte przedmiotowym obowiązkiem (analogiczne rozwiązanie funkcjonuje w sektorze paliw płynnych).* *Zniesienie barier wejścia na rynek: skrócenie ścieżki uzyskania koncesji (lub uznanie koncesji uzyskanych w ramach UE oraz Szwajcarii i Norwegii), obniżenie opłat koncesyjnych, umożliwienia zakupu zdolności przesyłowych po obu stronach granicy (boundled capacities), zniesienia uznaniowości i widełek (lub, ewentualnie, zwiększenia wolumenów w ramach tych zasad), ustanowienia j. angiel. jako równorzędnego, zatwierdzanie przez URE regulaminu magazyn. (IRiESM)* *Dopuszczenie do obrotu na rynku regulowanym podmiotów handlowych - wprowadzenie instrumentów umożliwiających rozliczenia finansowe**Ograniczenie obowiązku koncesjonowania dzialalności do podmiotów dostarczających gaz ziemny do podmiotów rynku hurtowego i detalicznego (wyłączenie z obowiązku koncesjonowania podmiotów, których celem działalności byłby handel gazem ziemnych na rynku hurtowym bez fizycznych dostaw).* |

1. **KONKURENCYJNY RYNEK HURTOWY GAZU ZIEMNEGO – ZWIĘKSZENIE WOLUMENU OBROTU I LICZBY UCZESTNIKÓW**
2. **Proszę wskazać, jakie produkty i usługi (obecnie nie oferowane) powinny zostać uruchomione na rynku regulowanym.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Wprowadzenie następujących produktów i usług:**- usługa udostępnienia zdolności magazynowych gazu ziemnego (fizycznych) oraz świadczenia usługi biletowej (obie usługi powinny być dostępne technicznie i efektywne kosztowo poza granicami Polski),**- udostępnienie na TGE produktów gazowych na co najmniej 3 lata do przodu,**- świadczenie usług boundled capacities (zakup zdolności jednocześnie po obu stronach granicy).**- wprowadzenie instrumentów finansowych typu futures, opcje na gaz ziemny, w tym różnież instrumentów typu spread.**- wprowadzenie produktów wiążacych handel produktami gazowymi z rezerwacją przepustowośc na granicy.**Zniesienie limitów "uznaniowości" na TGE.* *Wydłużenie dnia sesyjnego na instrumentach notowanych na TGE - zintegrowanie godzin handlu na TGE z pozostałymi europejskimi giełdami* |

1. **Proszę wskazać, jakie działania rozwojowe i rozwiązania techniczne służyłyby poprawie warunków prowadzenia obrotu gazem ziemnym na rynku regulowanym.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Ujednolicenie godzin handlu (obecnie do godz. 18 rynki europejskie, a na rynku polskim to godz. 14),**Umożliwienie wejścia na rynek platform innych niż TGE (także brokerów),**Umożliwienie realizacji obligo giełdowego na innej platformie niż TGE.**Wprowadzenie ujednoliconej platformy rezerwacji zdolności magazynowych.*  |

1. **Proszę wskazać, jakie działania służyłyby rozwojowi i standaryzacji zasad funkcjonowania rynków OTF i OTC.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Zniesienie widełek, zasady uznaniowości (obecnie znacząco utrudniają handel na rynku gazu),**Ujednolicenie godzin handlu (obecnie do godz. 18 rynki europejskie, a na rynku polskim to godz. 14),* *Skorzystanie z dobrych praktyk w ramach już funkcjonujących hubów gazowych,* *Standardowy dostęp do danych rynkowych (albo w ramach TGE albo poprzez URE), przy czym dane podstawowe (kompletne, bez obróbki) prezentowane przez TGE powinny być publikowane bezpłatnie i w dużym horyzoncie czasowym (także historycznym).**Obowiązek publikowania danych przez duże, monopolistyczne podmioty na rynku gazu (dane dotyczące poziomu cen, zakontraktowanych wolumenów itp. itd. - dane i informacje mogłyby być zanonimizowane),**Obowiązek publikowania danych przez OSM (bardziej szczegółowe dane dotyczące wolumenów przeznaczonych na zapasy obowiązkowe)**Wdrożenie rozwiązań dotyczących gazu zaazotowanego**W przypadku rynku OTF - zmiana sposobu ustalania depozytów zabezpieczających. Powinna zostać zniesiona zasada, że depozyt zabezpieczejący nie może być wyższy od 0. Obecnie funkcjonowanie na TGE stanowi dodatkowy koszt dla uczestników rynku.* |

1. **Proszę wskazać, jakie działania służyłyby harmonizacji cenowej z dominującymi hubami europejskimi.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Wzrost konkurencji (wzrost liczby uczestników) oraz wzrost poziomu przepustowości transgranicznej.**Właściwe taryfy przesyłowe nie ograniczające przepływu gazu w różnych kierunkach, które obecnie niwelują różnice w cenach giełdowych pomiędzy Polską a sąsiednimi krajami.**Zobowiązanie podmiotu dominujacego do działań kreujących transparetnty i konkurencyjny rynek gazu w Polsce, którego częścią będzie hub gazowy.**Zmiana sposobu wyznaczania kursów rozliczeniowych na TGE - doprowadzenie do sytuacji, w której na niepłynnych produktach kurs rozliczeniowy jest "niearbitrażowy" względem kontraktów płynnych.* *Notowanie produktów w EURO.**Zniesienie obowiązku utrzymywania zapasów obowiązkowych w celu obniżenia ceny o koszt magazynowania.* |

1. **Proszę wskazać, jakie usługi powinny zostać udostępnione na rzecz rozwoju rynku gazów zeroemisyjnych i niskoemisyjnych.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Wprowadzenie do obrotu odpowiednika Gwarancji Pochodzenia dla gazu ziemnego.*  |

1. **INFRASTRUKTURA GAZOWA – ZASADY UŻYTKOWANIA I OFERTA PRODUKTOWA**
2. **Proszę wskazać działania, które stymulowałyby wzrost wolumenu gazu ziemnego transportowanego przez terytorium Polski.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Rozbudowa połączeń trangranicznych,**Świadczenie usług boundled capacities (zakup zdolności jednocześnie po obu stronach granicy).*  |

1. **Proszę wskazać działania, które służyłyby optymalizacji wykorzystania istniejących i przyszłych zdolności przesyłowych (w punktach połączeń międzysystemowych i wewnątrz kraju).**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Udostępnienie zdolności przesyłowych w różnych horyzontach czasowych (nie tylko i wyłącznie w ramach oferowania zdolności wieloletnich, z której to procedury skorzystałby wyłącznie dominujący gracz na rynku); część zdolnosci mogłaby zostać udostępniona w horyzoncie krótszym (np.: rocznym lub na rynku spot).* |

1. **Proszę wskazać działania, które służyłyby optymalizacji wykorzystania istniejącej i przyszłej infrastruktury LNG (regazyfikacja, usługi małej skali, bunkrowanie, przeładunek, składowanie w zbiornikach magazynowych).**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Zapewnienie dostępu do wszystkich usług na konkurencyjnych, transparentnych zasadach.*  |

1. **Proszę wskazać działania, które służyłyby optymalizacji wykorzystania istniejącej i przyszłej infrastruktury podziemnego magazynowania (magazyny
w sczerpanych złożach gazu, magazyny kawernowe).**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Ujednolicenie terminów utrzymywania zapasów obowiązkowych gazu ziemnego.* *Obecnie obowiązek utrzymywania zapasów obowiązkowych dotyczy okresu od października do października, ogłoszenie o udostępnieniu zdolności OSM to styczeń lub luty, OSM oferuje magazyny na okres od kwietnia do kwietnia lub od lipca do lipca. Ostatnia taryfa OSM mająca wpływ na ocenę opłacalności usług magazynowych weszła w życie w czerwcu 2020 roku (decyzja Prezesa URE w maju 2020 roku).**Przedsiębiorstwo otrzymuje decyzję Prezesa URE dotyczącą zweryfikowanego wolumenu zapasów w czerwcu lub lipcu danego roku, czyli przynajmniej kwartał po zawarciu umów na świadczenie usług magazynowych .Stawki, po których zostanie rozliczona umowa są opublikowane kwartał po zawarciu umowy USUM.**Harmonogram powinien być następujący:**- decyzja Prezesa URE określająca wolumen zapasów - na początku roku kalendarzowego,* *- procedura udostępniania zdolności rozpoczęta i zakończona w lutym danego roku,* *- taryfa OSM wchodzi w życie w lutym lub marcu,* *- obowiązek magazynowy jest od kwietnia do kwietnia,* *- umowy USUM dotyczą okresu od kwietnia do kwietnia;**Udostępnienie zdolności przesyłowych w różnych horyzontach czasowych (a nie wyłącznie w ramach oferowania zdolności wieloletnich, z której to procedury skorzystałby tylko dominujący gracz na rynku); część zdolności mogłaby zostać dostępniona w horyzoncie krótszym (rocznym, na rynku spot).* |

1. **SYSTEM GAZOWY – ZASADY FUNKCJONOWANIA**
2. **Proszę wskazać oczekiwania w odniesieniu do zasad funkcjonowania punktów wirtualnych.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Wykorzystanie doświadczeń i dobrych praktyk w ramach punktów wirtualnych funkcjonujących w innych krajach europejskich* |

1. **Proszę wskazać oczekiwania wobec zasad funkcjonowania systemu entry-exit.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Wykorzystanie doświadczeń i dobrych praktyk w ramach systemu entry - exit funkcjonujących w innych krajach europejskich* |

1. **Proszę wskazać oczekiwania w odniesieniu do zasad rezerwacji zdolności przesyłowych (składanie i przyjmowane nominacji oraz renominacji).**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Przygotowanie kopii zapasowej (back-up) dot. złożonych w systemie nominacji gazowych* |

1. **Proszę wskazać oczekiwania w odniesieniu do zasad bilansowania.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Powrót do limitu niezbilansowoania w ramach grupy bilansującej na poziomie 5%.* |

1. **Proszę wskazać oczekiwania w odniesieniu do obowiązujących zasad taryfowania działalności na rynku gazu ziemnego.**

**Odpowiedź:**

|  |
| --- |
| *Całkowita deregulacja cen gazu.**Standaryzacja i uspójnienia kalendarza; stosowanie podejścia holistycznego - np. w ramach magazynowania gazu ziemnego (patrz punkt V, podpunkt 4 powyżej).* *W szczególności stawki w Taryfie OSM powinny być znane już w terminie, gdy przedsiębiorstwo przystępuje do udziału w procedurze udostępnienia zdolności magazynowych przez Gas Storage.* *Taryfa OSP gazowego powinna być znana w terminie przystąpienia przez przedsiębiorstwo do aukcji zdolności przesyłowych.**Właściwe taryfy przesyłowe nie ograniczające przepływu gazu w różnych kierunkach, które na dzień dzisiejszy niwelują różnice w cenach giełdowych pomiędzy Polską a sąsiednimi krajami.* |