

# TERMINAL FSRU W ZATOCE GDAŃSKIEJ

Szymon Grunwald

Dział Usług Regazyfikacji, Pion Rozwoju Rynku Gazu

GAZ-SYSTEM FORUM

Warszawa, 30.09.2021



# PROGRAM FSRU TO ODPOWIEDŹ NA ZWIĘKSZONY POPYT, DYWERSYFIKACJA DOSTAW ORAZ POPRAWA BEZPIECZEŃSTWA ENERGETYCZNEGO POLSKI



trzeci element Bramy  
Północnej



bezpieczeństwo energetyczne  
poprzez dywersyfikację źródeł gazu



ważny element hubu gazowego  
w Polsce



dostęp do globalnego, dynamicznie  
rozwijającego się rynku LNG



stabilność rozwoju gospodarki dzięki  
gwarancji ciągłości dostaw gazu



wpływ na rozwój rynków gazu w regionie  
– możliwość pozyskania tańszego surowca

FSRU jest nowym punktem wejścia do systemu (obok Terminalu LNG w Świnoujściu i Gazociągu Baltic Pipe), który zapewni Polsce zwiększone dostawy na gazu na drodze do gospodarki nisko- i zeroemisyjnej.

**Planowany rok uruchomienia 2028.**

# FSRU TO ZŁOŻONY PROJEKT INWESTYCYJNY OBEJMUJĄCY ZARÓWNO CZĘŚĆ MORSKĄ JAK I LĄDOWĄ

## GŁÓWNE SKŁADOWE PROJEKTU

- ✓ Jednostka FSRU, zdolność regazyfikacji ok. 6 mld Nm<sup>3</sup>
- ✓ Gazociąg Podmorski
- ✓ Nabrzeże i infrastruktura przeladunkowa
- ✓ Falochron
- ✓ Gazociągi lądowe:
  - Budowa gazociągu DN1000 **Kolnik – Gdańsk**, ok. 35 km
  - Budowa gazociągu DN1000 **Gustorzyn – Kolnik**, ok. 214 km



# KLUCZOWE ZAŁOŻENIA FSRU – MOC ROCZNA 4,5–6 MLD M3

Jednostka FSRU –  
ok. 170 tys. m<sup>3</sup>  
LNG

Zakładana min.  
zdolność  
regazyfikacji  
– 4,5 Nm<sup>3</sup>/h

58 slotów/rok  
1 slot = 6 dni

Przyjmowane  
metanowce –  
60-180 tys. m<sup>3</sup>  
LNG

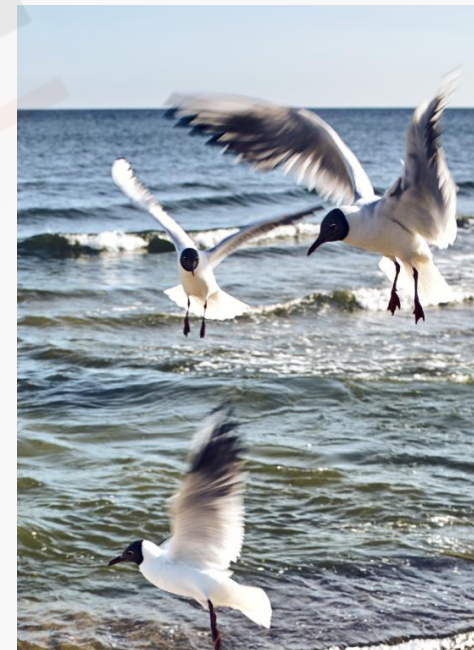
Moc min.  
– 60 tys. Nm<sup>3</sup>/h  
Moc nominalna  
– 783,5 tys. Nm<sup>3</sup>/h

14 dni w roku na  
prace serwisowe

Max. rata  
wyładunkowa –  
9 tys. m<sup>3</sup> LNG/h

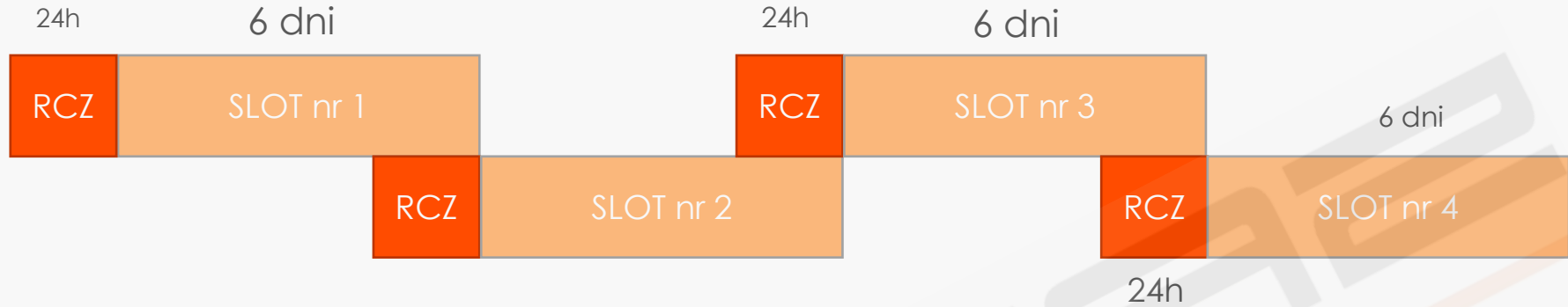
Rata dla usługi  
dodatkowej –  
1,5 tys. m<sup>3</sup> LNG/h

Zużycie LNG na  
potrzeby własne  
– do 2,5%  
wolumenu



# SLOTOWY MODEL ŚWIADCZENIA USŁUG

SLOT = 6 DNI, LAY TIME = 48h, RCZ=24h



SLOT = zawinięcie,  
rozładunek,  
procesowe  
składowanie,  
regazyfikacja



max. 180 000 m<sup>3</sup> LNG  
przy zawinięciu w okresie  
RCZ



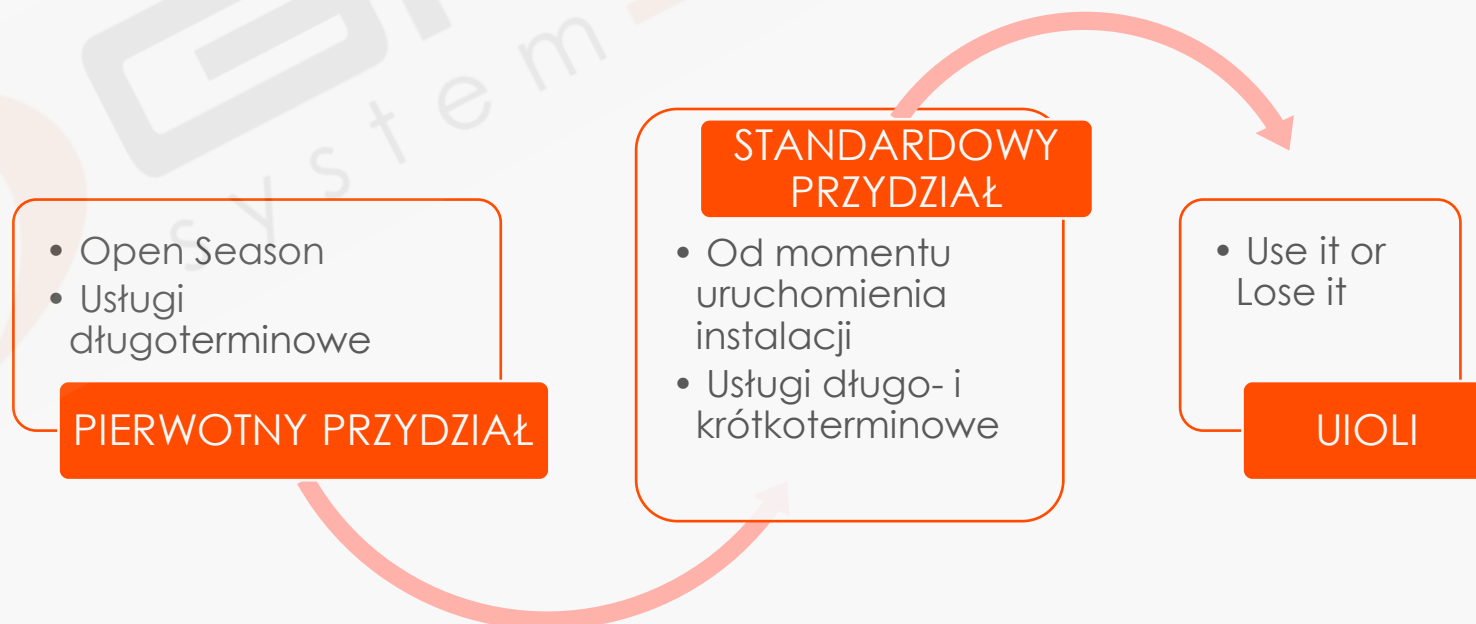
mniej niż 180 000 m<sup>3</sup> LNG  
przy zawinięciu w WRCZ

- ✓ Profil Regazyfikacji/ Program Procesowego Składowania – indywidualny dla każdej dostawy
- ✓ Operator ma szerokie uprawnienia do rewizji harmonogramu zawinięć

# PRZEJRZYSTY MODEL BIZNESOWY

- ✓ Niedyskryminacyjny
- ✓ Transparentny
- ✓ Maksymalizacja wykorzystania zdolności FSRU.
  
- ✓ Podlega uregulowaniom URE, Prezes URE zatwierdza Instrukcję Ruchu
- ✓ Zasada TPA (Third Party Access) – równy dostęp dla wszystkich
- ✓ Zasada UIOLI (**Use it or loose it**) - moce/słoty zarezerwowane, ale niepotwierdzone w określonym terminie lub niewykorzystane, będą ponownie udostępniane na rynku wtórnym

PRZYDZIAŁ ZDOLNOŚCI →



# OPEN SEASON – WERYFIKACJA ZAINTERESOWANIA RYNKU

- ✓ **Przedmiotem Open Season będą Usługi Regazyfikacji<sub>FSRU</sub>:**
- ✓ **okres świadczenia: od 1 do 15 lat,**
- ✓ **maksymalnie 58 Slotów** w ramach **każdego Roku Gazowego** (proporcjonalnie mniej w przypadku udostępnienia w ramach Open Season okresów krótszych niż pełny Rok Gazowy)
- ✓ **Slot obejmuje prawo do:**
  - ✓ jednego wyładunku LNG z Tankowca posiadającego autoryzację Operatora,
  - ✓ Procesowego Składowania, zgodnie z Programem Procesowego Składowania, w czasie trwania Slotu,
  - ✓ regazyfikacji oraz dostarczenia Paliwa Gazowego do Punktu Wyjścia w czasie i z Mocą Umowną dostępną w ramach Slotu

DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ

