

PODSUMOWANIE WYDARZEŃ Z OSTATNICH KWARTAŁÓW ROKU GAZOWEGO 2019/2020

GAZ-SYSTEM FORUM

23 kwietnia 2020



AGENDA

- **Konsultacje IRiESP SGT**
- **Połączenia na granicy Polska – Ukraina**
- **Połączenia na granicy Polska – Niemcy**
- **Projekty w ramach procedury
incremental 2019 – 2021**



ZMIANY W IRIESP SGT



PRZYCZYNY ZMIAN

- Decyzja Prezesa URE * ustalająca treść umowy o powierzeniu obowiązków operatora polskiego odcinka Systemu Gazociągów Tranzytowych Jamał-Europa.
- Doświadczenia z realizacji postanowień obecnie obowiązującej wersji Instrukcji.

ZAKRES ZMIAN 1/2

1. Dostosowanie do Decyzji Prezesa URE

- Ujęcie zamówień transportowych w procesach związanych z nominacjami.
- Przeniesienie większości zadań w procesie przyłączeniowym z Właściciela na Operatora Systemu Gazociągów Tranzytowych (OSGT). Stroną Umowy o Przyłączenie będzie OSGT.

2. Ujednoczenie wymagań umownych z IRIESP KSP

- W zakresie wymagań REMIT:
 - obowiązek posiadania przez ZUP kodów EIC.
 - ujednoczenie miejsca publikacji Pilnych Komunikatów Rynkowych - GIIP*.
- Wymagania i procedura zawierania nowej umowy przesyłowej.
- Konwersja przepustowości niepowiązanej na powiązaną tylko w ramach tego samego rodzaju przepustowości (albo ciągła albo przerywana).
- Przesunięcie terminu składania nadnominacji dla produktów śróddziennych przerywanych.
- Uproszczenie wtórnego rynku przydziału przepustowości (PP) – zawieranie transakcji wyłącznie na platformie aukcyjnej.

ZAKRES ZMIAN 2/2

3. Jednoznaczne ustalenie zasad redukcji przy ograniczeniach

- W kolejności od najkrótszych produktów przepustowości.
- Umowa historyczna redukowana jako ostatnia.

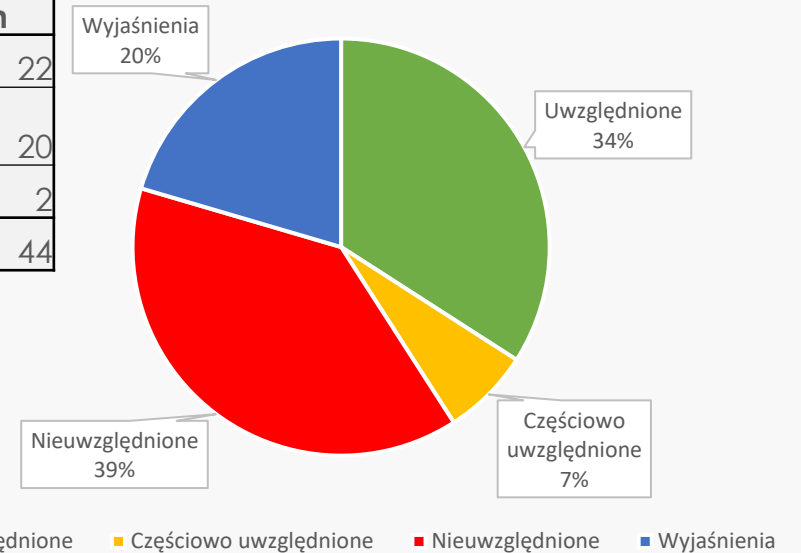
4. Doprecyzowanie zapisów dotyczących parametrów jakościowych i ciśnienia w punktach wejścia i wyjścia

KONSULTACJE Z UCZESTNIKAMI RYNKU



Konsultacje projektu zmian* odbyły się w terminie od 14 do 19 marca 2020.

	Uwzględnione	Częściowo uwzględnione	Nieuwzględnione	Wyjaśnienia	Razem
EuRoPol GAZ s.a.	10	2	6	4	22
Gazprom export LLC	5		10	5	20
PGNiG S.A.	0	1	1	0	2
Razem	15	3	17	9	44



POŁĄCZENIA NA GRANICY POLSKA – UKRAINA



REWERS WIRTUALNY NA POŁĄCZENIACH POLSKA-UKRAINA

- W listopadzie 2019 r. GAZ-SYSTEM i UKRTRANSGAZ zawarli aneks do porozumienia międzyoperatorskiego dotyczącego połączeń międzysystemowych na granicy Polska-Ukraina.
- Od 1 grudnia 2019 **w punkcie Hermanowice** uruchamiano rewers kontraktowy w kierunku Polski oraz wprowadzono konta operatorskie (OBA).
- Od 1 stycznia 2020 **w punkcie Drozdowicze** uruchomiono rewers kontraktowy w kierunku Ukrainy oraz rozpoczęto oferowanie przepustowości na zasadach w pełni zgodnych z kodeksami sieci UE, w tym uruchomiono konto operatorskie (OBA).
- Rewers kontraktowy w obu punktach jest realizowany jako usługa na zasadach przerywanych.
- W związku wydzieleniem niezależnego operatora przesyłu po stronie Ukrainy **od 1 stycznia 2020 r. stronami porozumienia międzyoperatorskiego są GAZ-SYSTEM i LLC "Gas TSO of Ukraine" (TSOUA).**



Operatorzy systemu przesyłowego Polski i Ukrainy jako pierwsi dostosowali funkcjonowanie punktów międzysystemowych na granicy UE i Wspólnoty Energetycznej do zasad wynikających z regulacji unijnych.

AUKCJE ROCZNE DLA POŁĄCZEŃ POLSKA-UKRAINA NA PLATFORMIE GSA

 GSA Platform



W marcu 2020 r. operator Platformy GSA i operator systemu przesyłowego Ukrainy TSOUA podpisali umowę dotyczącą organizacji na Platformie GSA aukcji przepustowości na połączeniach międzysystemowych na granicy polsko-ukraińskiej.

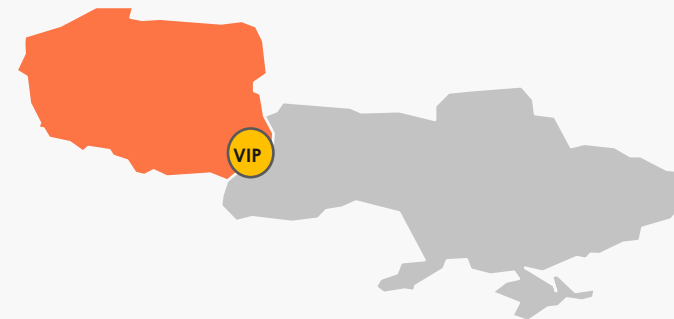


- Uczestnicy rynku będą mogli rezerwować przepustowość w punkcie Drozdowicze i Hermanowice na rok gazowy 2020/2021 poprzez uczestnictwo w aukcji rocznej zaplanowanej na 6 lipca 2020 r.
- W kolejnych procedurach aukcyjnych zgodnie z kalendarzem aukcji ENTSOG oferowane będą produkty kwartalne, miesięczne i krótkoterminowe

Podmioty zainteresowane udziałem w aukcjach przepustowości punktów na połączeniu Polska-Ukraina od roku gazowego 2020/2021, a nie należące jeszcze do grona użytkowników Platformy GSA zapraszamy do rejestracji na platformie*.

KONSULTACJE RYNKOWE NOWEGO POROZUMIENIA MIĘDZYOPERATORSKIEGO

GAZ-SYSTEM i TSOUA zamierzają utworzyć nowy punkt wirtualny „**Grid Connection Point GAZ-SYSTEM/TSOUA**” funkcjonujący w oparciu o stacje w Drozdowiczach i Hermanowicach.



- Operatorzy planują zawrzeć **nowe porozumienie międzyoperatorskie dotyczące połączenia międzysystemowego „Grid Connection Point GAZ-SYSTEM/TSOUA”**.
- Zgodnie z postanowieniami Rozporządzenia Komisji (UE) 2015/703 z dnia 30 kwietnia 2015 r. ustanawiającego kodeks sieci dotyczący zasad interoperacyjności i wymiany danych (INT NC) GAZ-SYSTEM i TSOUA prowadzą obecnie **konsultacje projektu umowy***, w zakresie:
 - zasad procesu sprawdzania zgodności nominacji,
 - zasad alokacji ilości gazu,
 - procedury komunikacji w przypadku zdarzeń wyjątkowych.

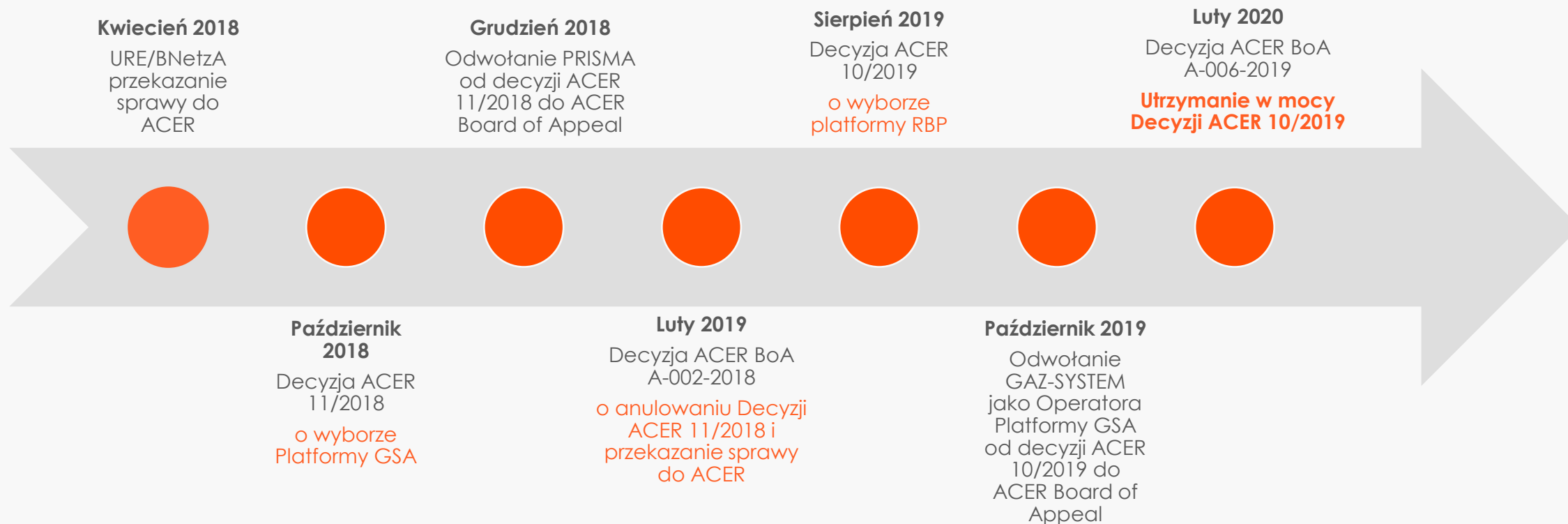


- **Konsultacje trwają do 4 maja 2020 r.**

POŁĄCZENIA NA GRANICY POLSKA – NIEMCY

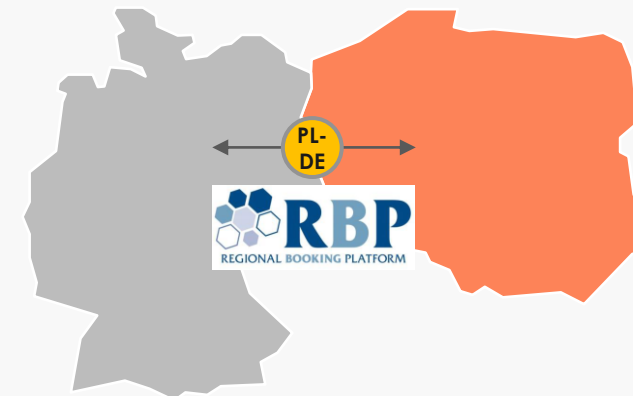


POSTĘPOWANIE ACER DOTYCZĄCE WYBORU PLATFORMY NA GRANICY POLSKA-NIEMCY



ALOKACJA PRZEPUSTOWOŚCI NA GRANICY POLSKA-NIEMCY OD 2020

- Zgodnie z utrzymaną w mocy decyzją ACER 10/2019 od 2020 r. przez najbliższe trzy lata alokacja przepustowości na granicy polsko-niemieckiej w punktach GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS i Mallnow odbywała się będzie poprzez **platformę RBP**.
- GAZ-SYSTEM jest obecnie w trakcie wdrażania Decyzji ACER 10/2019.
- **Pierwsze aukcje przepustowości powiązanej w punktach GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS i Mallnow zostaną przeprowadzone na platformie RBP 6 lipca 2020 r. w ramach aukcji produktu rocznego na rok gazowy 2020/2021.**
- **W celu rozpoczęcia korzystania z platformy RBP, uczestnicy rynku są zobowiązani do wcześniejszej:**
 - rejestracji na platformie RBP,
 - zakupu elektronicznych certyfikatów kwalifikowanych w celu użytkowania platformy RBP,
 - podpisania umowy z platformą RBP (Network User Membership Agreement).



W kolejnym pakiecie informacyjnym GAZ-SYSTEM przekaze szczegółowe informacje o wymaganiach do rejestracji na platformie RBP i aukcjach przepustowości w punktach Mallnow i GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS w lipcu 2020 r.

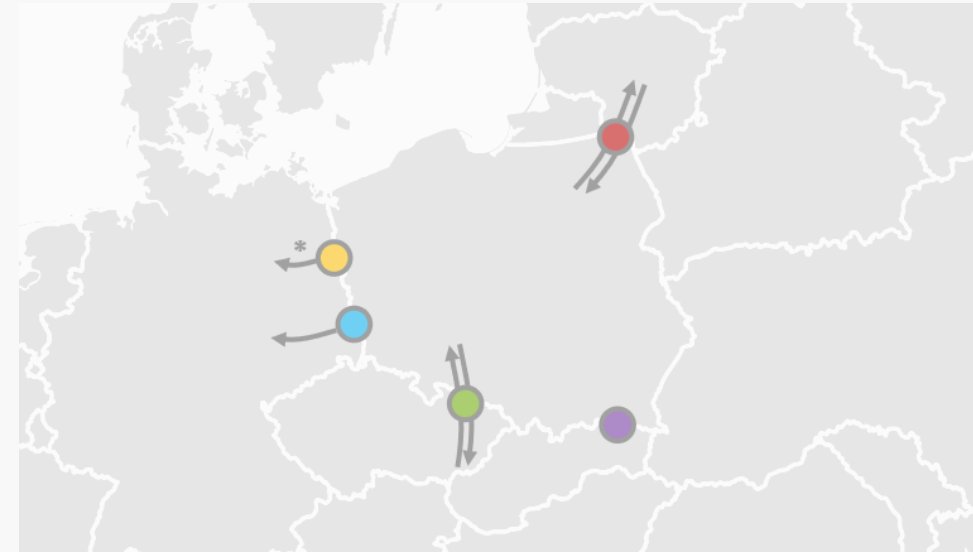
PROJEKTY W RAMACH PROCEDURY INCREMENTAL 2019 – 2021



PROCEDURA INCREMENTAL 2019-2021 NIEWIĄŻĄCE BADANIE ZAPOTRZEBOWANIA RYNKU

1 lipca – 26 sierpnia 2019

GAZ-SYSTEM przeprowadził drugą niewiązącą procedurę badania zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową pomiędzy polskim i sąsiadującymi systemami przesyłowymi



 **GSA Platform**

- Procedura została przeprowadzona po raz pierwszy za pośrednictwem nowej funkcjonalności **Platformy GSA**.
- **21 października 2019** GAZ-SYSTEM i sąsiadujący OSP opublikowali* wspólne **raporty z oceny zapotrzebowania rynku** dla danej strefy entry-exit.

OTRZYMANE ZGŁOSZENIA ZAPOTRZEBOWANIA I DECYZJA O ROZPOCZĘCIU PROJEKTU INCREMENTAL

Polska SGT – Niemcy/GASPOOL (IP Mallnow)

GAZ-SYSTEM – brak zgłoszenia
GASCADE - PL → DE, 9 629 000 kWh/h/y
(zgłoszenie zapotrzebowania zmiany
oferowanego rodzaju przepustowości
z DZK na FZK)*
Lata gazowe: **2022/2023 - 2036/2037**

Decyzja GASCADE o rozpoczęciu projektu
incremental i uruchomieniu fazy projektowania
wyłącznie po stronie niemieckiej

Polska - Niemcy/GASPOOL (GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS)

PL → GASPOOL
Wyjście Polska – 2 029 300 kWh/h/y
Wejście Gaspool – 2 029 300 kWh/h/y
Lata gazowe: **2021/2022-2035/2036**

Decyzja GAZ-SYSTEM i ONTRAS o rozpoczęciu
projektu incremental i uruchomieniu fazy
projektowania

Polska – Litwa

PL → LT 100 000 kWh/h/y
LT → PL 100 000 kWh/h/y
Lata gazowe: **2020/2021-2034/2035**

Zgłoszone zapotrzebowania zostanie
zrealizowane w ramach projektu GIPL.
Brak konieczności inicjowania projektu
incremental.

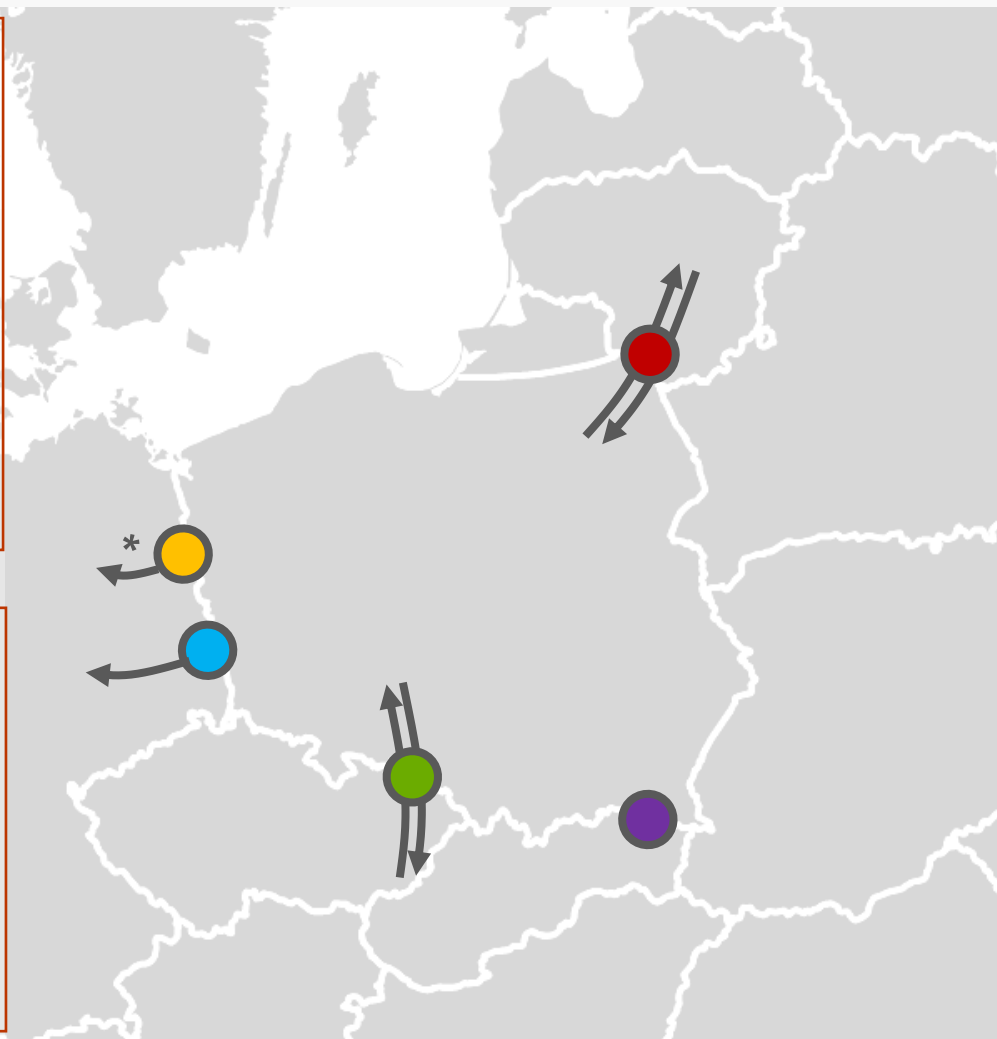
Polska – Słowacja

Brak zgłoszeń i brak konieczności
inicjowania projektu Incremental.

Polska – Czechy

PL → CZ 1 267 920 kWh/h/y
CZ → PL 100 000 kWh/h/y
Lata gazowe: **2021/2022-2036/2037**

Decyzja GAZ-SYSTEM i NET4GAS
o rozpoczęciu projektu incremental
i uruchomieniu fazy projektowania



PROJEKTY INCREMENTAL 2019-2021 HARMONOGRAM

Połączenie międzysystemowe Polska – Czechy

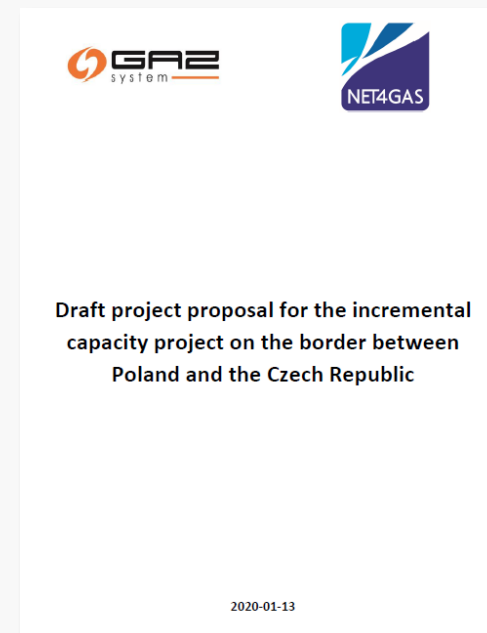
- **13 stycznia – 13 lutego 2020** – GAZ-SYSTEM i NET4GAS przeprowadzili konsultacje propozycji projektu zdolności przyrostowej mającego na celu utworzenie nowej zdolności technicznej w istniejącym punkcie połączenia międzysystemowego Cieszyn w kierunku przepływu z Polski do Czech*.

Wstępny harmonogram projektu:

- **14 lutego – 30 września 2020** – analiza wyników konsultacji oraz dalszy rozwój propozycji projektu przez OSP we współpracy z krajowymi organami regulacyjnymi,
- **1 listopada 2020 – 30 kwietnia 2021** – przekazanie propozycji projektu do Prezesa URE i ERU w celu uzyskanie skoordynowanych decyzji o zatwierdzeniu,
- **5 lipca 2021** – wiążąca alokacja zdolności przyrostowej w ramach aukcji produktu rocznego/pozytywny test ekonomiczny warunkiem realizacji projektu.

Połączenie międzysystemowe Polska – Niemcy i Polska SGT – Niemcy

- **Sierpień 2020**** – planowane konsultacje propozycji projektów incremental pomiędzy:
 - systemami przesyłowymi GAZ-SYSTEM i ONTRAS w punkcie **GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS**,
 - systemami przesyłowymi GAZ-SYSTEM i GASCADE w punkcie **Mallnow**.



DZIĘKUJEMY ZA UWAGĘ

