

PODSUMOWANIE ROKU GAZOWEGO 2017/2018

Sławomir Sieradzki
Dyrektor Pionu Rozwoju Rynku Gazu



PODSUMOWANIE ROKU GAZOWEGO 2017/2018



Przesył w liczbach:

Dane za rok gazowy 2017/2018, stan na 30.09.2018 r.

Liczba punktów wejścia	67
Liczba punktów wyjścia	996
Wielkość przesłanego paliwa gazowego	17,7 mld m ³
	199,0 TWh
Wielkość przesłanego paliwa gazowego z uwzględnieniem PMG	19,6 mld m ³
	221,0 TWh

BADANIE SATYSFAKCJI KLIENTA - CELE



poznanie opinii Klientów na temat dotychczasowej współpracy z GAZ- SYSTEM

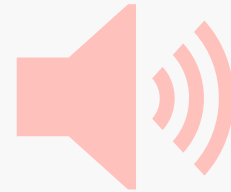


określenie oczekiwań Klientów



określenie poziomu zadowolenia Klienta z obsługi i świadczonych usług (w 5-cio stopniowej skali)

NARZĘDZIE BADAWCZE: KWESTIONARIUSZ WYWIADU



Moduł oceny kanałów komunikacji elektronicznej

- System Wymiany Informacji
- Platforma GSA
- Strefa Klienta
- Ogólna ocena kanałów komunikacji

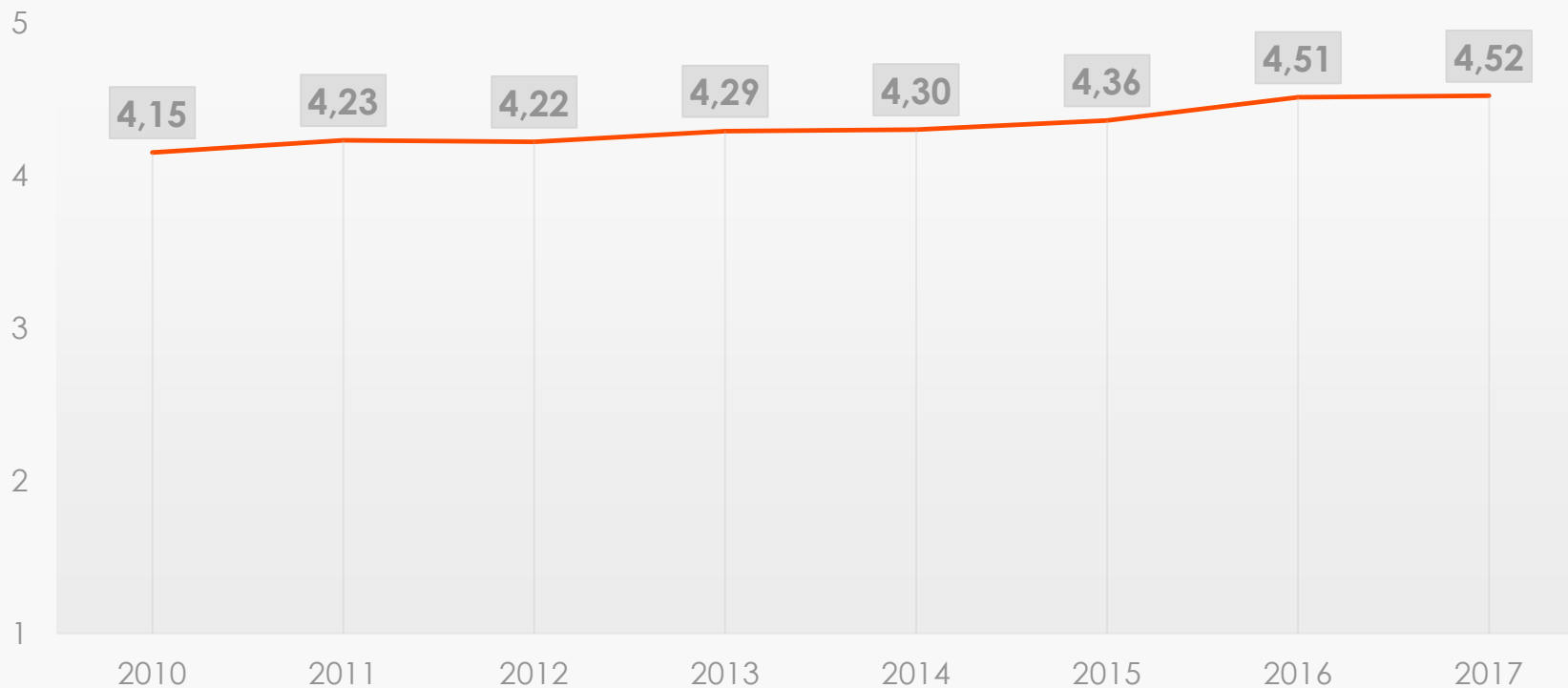


Moduł satysfakcji Klienta z obsługi i oferty

- Ocena jakości obsługi
- Ocena jakości usług
- Ocena partnerstwa biznesowego



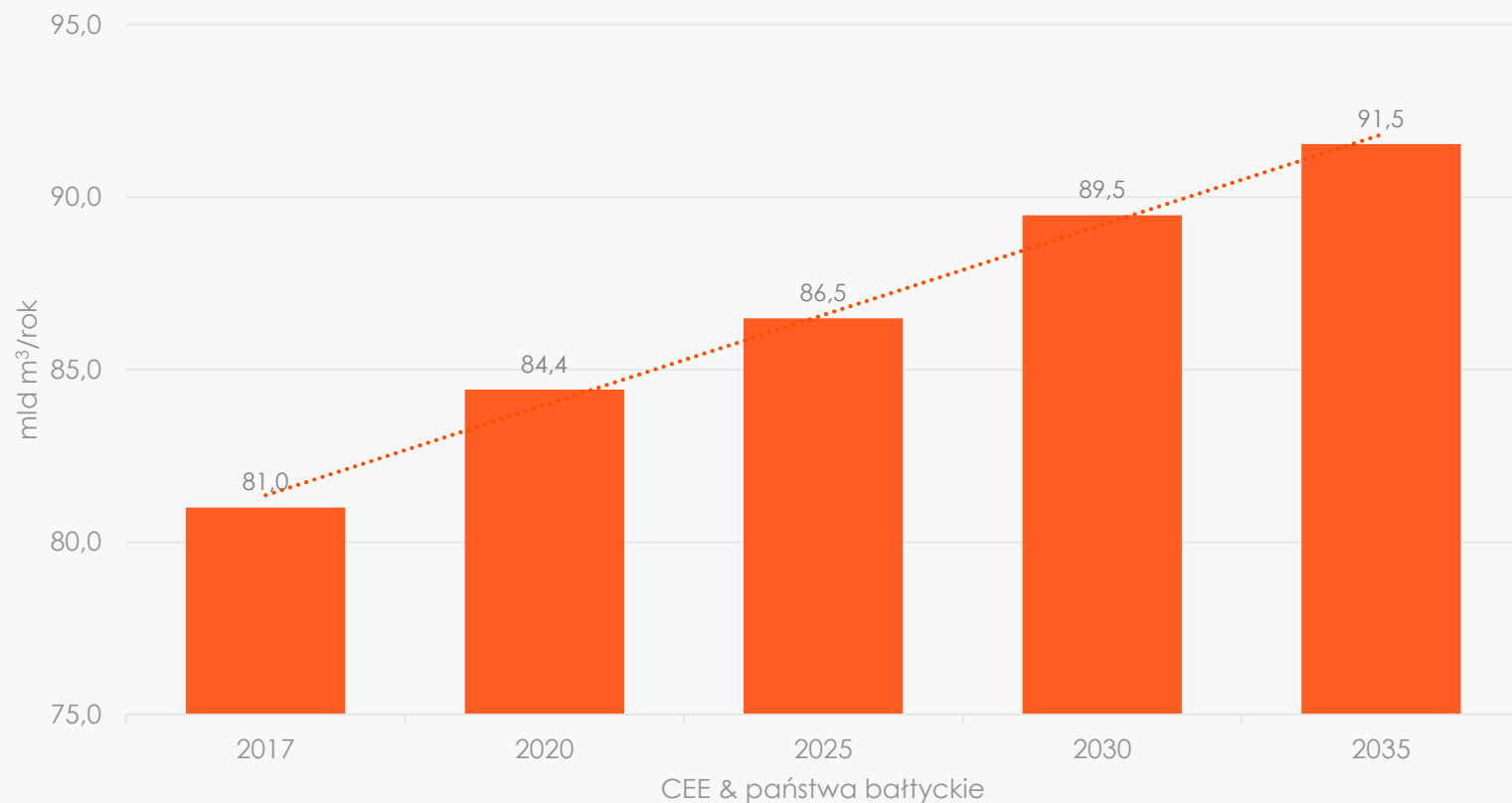
WSKAŹNIK ZADOWOLENIA KLIENTÓW



Wskaźnik to średnia arytmetyczna ocen jakości obsługi Klienta, postawy pracowników kompetencji pracowników oraz jakości usług świadczonych przez GAZ-SYSTEM.

REGIONALNY RYNEK GAZU

PROGNOZY POPYTU DO ROKU 2035

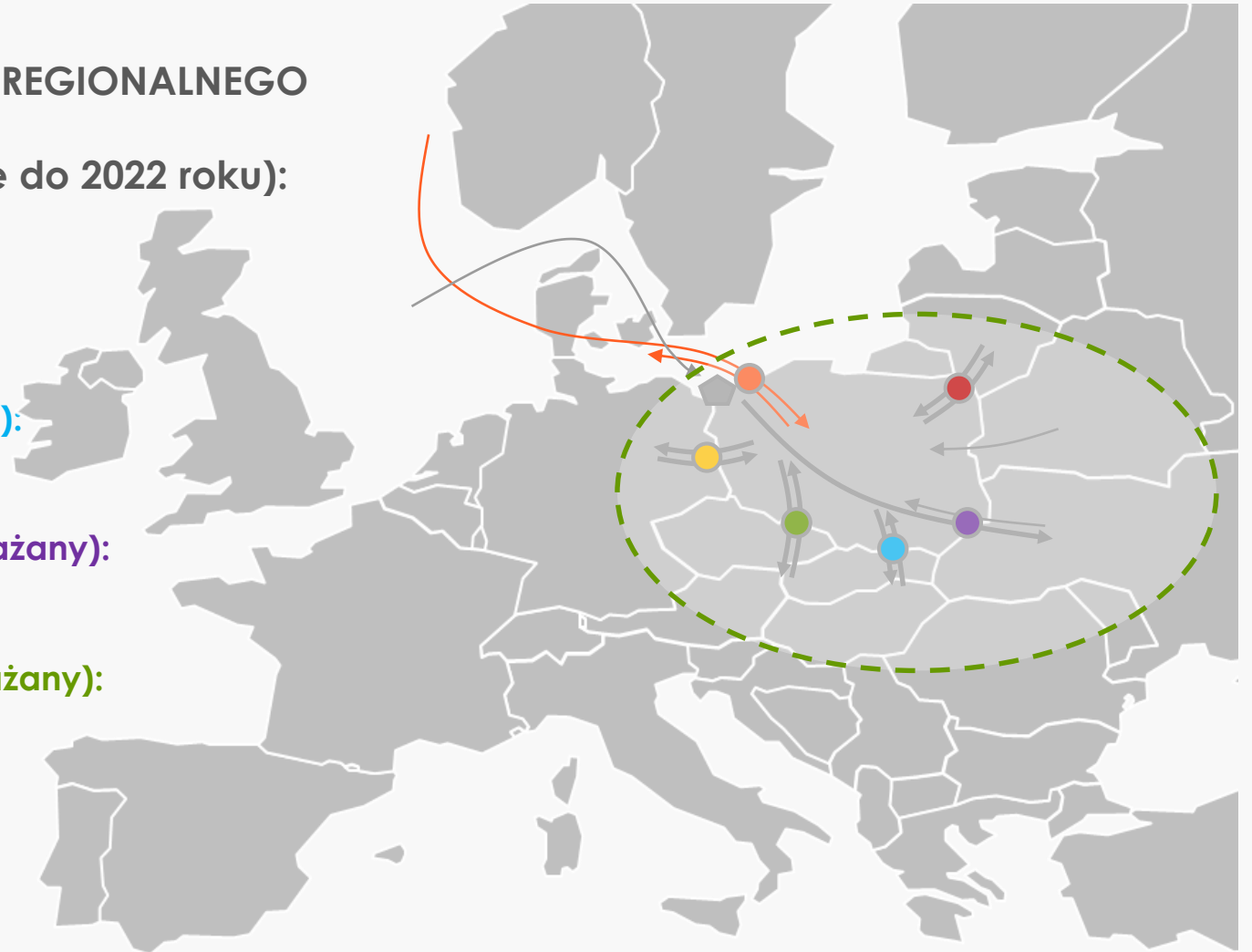


BUDOWA REGIONALNEGO RYNKU GAZU

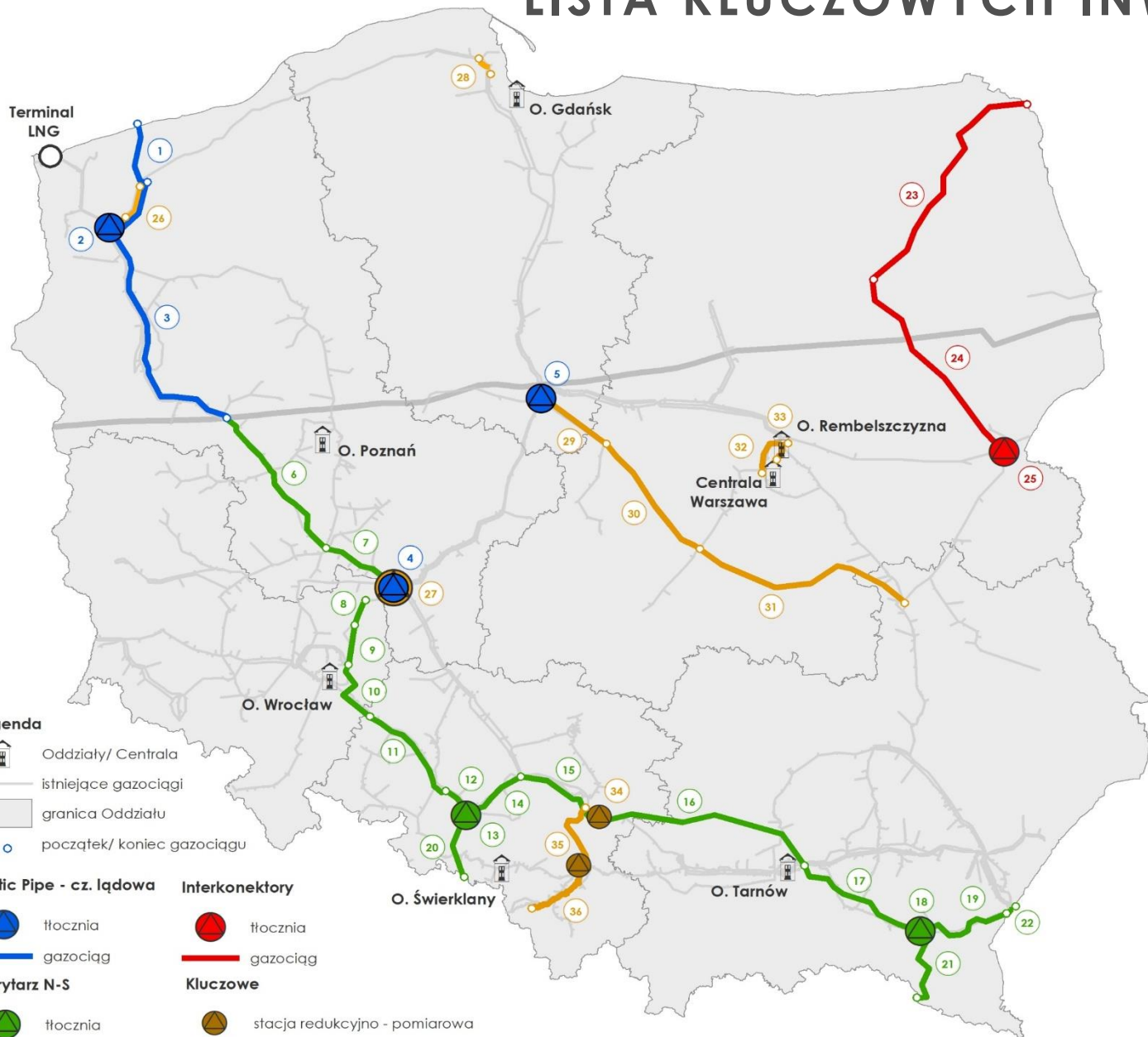
AKTYWNY UDZIAŁ GAZ-SYSTEM S.A W TWORZENIU REGIONALNEGO RYNKU GAZU

(połączenia międzysystemowe w perspektywie do 2022 roku):

- **POŁĄCZENIE GAZOWE POLSKA – LITWA (2021/ FID):**
FID: Ostateczna decyzja o realizacji inwestycji 05/2018
- **POŁĄCZENIE GAZOWE POLSKA – SŁOWACJA (2021/ FID):**
FID: Ostateczna decyzja o realizacji inwestycji 04/2018
- **POŁĄCZENIE GAZOWE POLSKA – UKRAINA (2022/ rozważany):**
BRAK FID
- **POŁĄCZENIE GAZOWE POLSKA – CZECHY (2022 / rozważany):**
Brak FID
- **BRAMA PÓLNOCNĄ – POŁĄCZENIE PL-DK**
FID 2018



LISTA KLUCZOWYCH INWESTYCJI



Legenda

- Oddziały/ Centrala
- istniejące gazociągi
- granica Oddziału
- początek/ koniec gazociągu

Baltic Pipe - cz. lądowa

- tłocznia
- gazociąg

Korytarz N-S

- tłocznia
- gazociąg

Interkonektory

- tłocznia
- gazociąg

Kluczowe

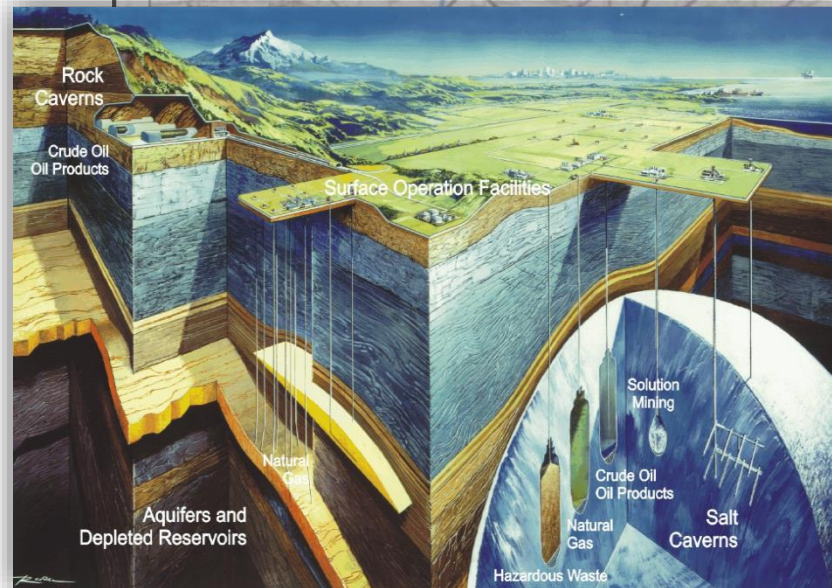
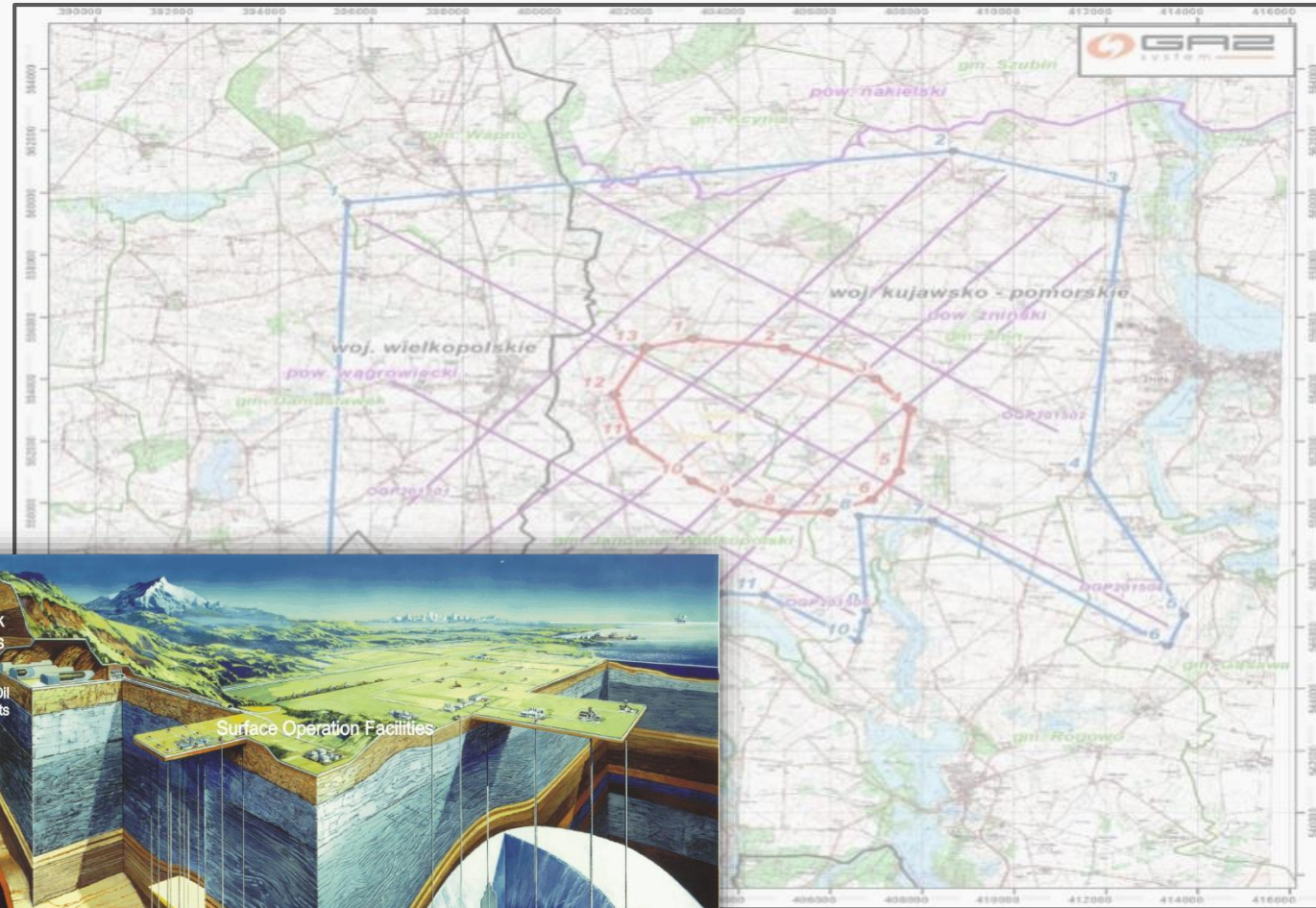
- stacja redukcyjno - pomiarowa
- tłocznia
- gazociąg

Program	L.p.	Nazwa inwestycji kluczowych obowiązującej w roku 2018	L [km]	Faza	
Baltic Pipe onshore	1-5	Inwestycje realizowane przez PION BALTIC PIPE			
	6	Gazociąg Lwówek – Odolanów (etap I Lwówek – Krobia) DN=1000, L=113,5 km	113,5	realizacji	
	7	Gazociąg Lwówek – Odolanów (etap II Krobia – Odolanów) DN=1000, L=54,1 km	54,1	gazociąg wybudowany	
	8	Gazociąg Czeszów – Wierzchowice DN=1000, L=14 km	14	gazociąg wybudowany, doprojektowanie światłowodu	
	9	Gazociąg Czeszów – Kielczów DN=1000, L=33 km	33	gazociąg wybudowany, doprojektowanie światłowodu	
	10	Gazociąg Zdzeszowice – Wrocław (odc. Brzeg – Żebice – Kielczów) DN=1000, L=49 km	49	realizacji	
	11	Gazociąg Zdzeszowice – Wrocław (odc. Zdzeszowice – Brzeg) DN=1000, L=84 km	84	realizacji	
	12	Gazociąg Zdzeszowice – Kędzierzyn Koźle DN=1000, L=17,4 km	17,4	realizacji	
	13	Budowa Tłoczni Kędzierzyn moc = 23 MW	nd	przetargowa (WRB/ WNI)	
	14	Gazociąg Tworóg – Kędzierzyn Koźle DN=1000, L=43,4 km	43,4	realizacji	
	15	Gazociąg Tworóg – Tworzeń DN=1000, L=56 km	56	realizacji	
	16	Gazociąg Pogórska Wola – Tworzeń DN=1000, L=168 km	168	przetargowa (WRB)	
	17	Gazociąg Strachocina – Pogórska Wola DN=1000, L=97,5 km	97,5	realizacji	
	18	Budowa Tłoczni Strachocina moc = 30 MW	nd	przetargowa (WRB/ WNI)	
	19	Gazociąg Hermanowice – Strachocina DN=700, L=72 km	72	realizacji	
	20	Gazociąg Polska – Czechy DN=1000, L=52,5 km	52,5	zakończono projektowanie	
	21	Gazociąg Polska – Słowacja DN=1000, L=59 km	59	projektowania	
	22	Gazociąg Polska – Ukraina (Hermanowice – Gr. Państwa) DN=1000, L=1,5 km	1,5	projektowania	
	Razem			914,9	
	Interkonektory	23	Gazociągu Polska – Litwa (Rudka Skroda - Gr. PL - LT) DN=700, L=185 km	185	projektowania
		24	Gazociągu Polska – Litwa (Hołowczyce - Rudka Skroda) DN=700, L=153 km	153	projektowania
		25	Rozbudowa TG Hołowczyce II do sprężania gazu do ciśnienia 8,4 Mpa	nd	projektowania
Razem			338		
Kluczowe	26	Gazociąg Szczecin – Gdańsk (etap V Goleniów – Płoty) DN=700, L=41 km	41	realizacji	
	27	Tłocznia Gazu Odolanów - etap 0 (przeniesienie sprężarek) moc = 20 MW	nd	obiekt wybudowany	
	28	Gazociąg Szczecin – Gdańsk (etap VI Reszki – Wiczlino) DN=700, L=8 km	8	projektowania	
	29	Gazociąg Gustorzyn – Wronów (etap I Gustorzyn - Leśniewice) DN=1000, L=60 km	60	projektowania	
	30	Gazociąg Gustorzyn – Wronów (etap II Leśniewice - Rawa Mazowiecka) DN=1000, L=100 km	100	projektowania	
	31	Gazociąg Gustorzyn – Wronów (etap III Rawa Mazowiecka - Wronów) DN=1000, L=156 km	156	projektowania	
	32	Gazociąg Rembelszczyzna – Mory DN=700, L=29 km	29	projektowania	
	33	Budowa przyłącza do obiektu Elektrociepłowni Żerań (PGNIG TERMIKA S.A.)	10	realizacji	
	34	Systemowa Stacja Redukcyjno – Pomiarowa Tworzeń w rejonie m. Stawków (etap I)	nd	przetargowa (projektowanie)	
	35	Gazociąg Oświęcim – Tworzeń wraz z Systemową Stacją Redukcyjno - Pomiarową Oświęcim (etap II) DN=700, L=50 km	50	przetargowa (projektowanie)	
36	Gazociąg Skoczów – Komorowice – Oświęcim (etap III) DN=500, L=53 km	53	przetargowa (projektowanie)		
Razem			507		

Stan realizacji na 30.09.2018 r.

STAN REALIZACJI MAGAZYNU DAMASŁAWEK

- II etap Koncesji nr 33/2013/p, obejmujący badania geologiczne wykonanie 2 otworów badawczych do głębokości:
 - otwór A ma głębokość 1625 m
 - otwór B ma głębokość 1979 m
- Studium wykonalności projektu
- KPP lokalizacji magazynu
- KPP rurociągów wodnych i solankowych wraz z ujęciem wody
- Inwentaryzacja i waloryzacja przyrodnicza terenu
- Monitoring jakości wody rzeki Wisły
- Monitoring środowiskowy prac wiertniczych



NAJWAŻNIEJSZE DZIAŁANIA PRZEPROWADZONE W ROKU 2018

- ✓ Zakończenie wiążącej procedury **Open Season dla projektu Baltic Pipe**. Pozytywny wynik procedury pozwolił na **zawarcie umów przesyłowych** z uczestnikami rynku obejmujących okres **15 lat począwszy od 2022 r.**
- ✓ **Rozpoczęcie projektowania** w zakresie wszystkich zadań inwestycyjnych niezbędnych dla realizacji **projektu Baltic Pipe**, zarówno w Polsce jak i w Danii.
- ✓ Podjęcie **pozytywnych decyzji inwestycyjnych** w zakresie realizacji gazowych połączeń międzysystemowych z **Litwą** oraz **Słowacją**.
- ✓ Rozpoczęcie działań **zmiierzających do podjęcia decyzji** w zakresie **rozbudowy Terminalu LNG** oraz **rozwoju jego funkcjonalności**.
- ✓ Przeprowadzanie **niewiążącej procedury badania zainteresowania rynku przepustowością na granicy polsko-ukraińskiej** (w obu kierunkach przepływu), w wyniku której obaj Operatorzy zaobserwowali zainteresowanie uczestników rynku oferowaną przepustowością. Obecnie trwają działania zmiierzające do uruchomienia wiążącej alokacji przepustowości.
- ✓ Przeprowadzenie **badania zapotrzebowania rynku na zdolność przyrostową** (2017 r.) i w jego wyniku podjęcie działań zmiierzających do zwiększenia przepustowości pomiędzy polskim systemem przesyłowym a GASPOOL.

WAŻNE WYDARZENIA 2017/2018

17 października 2017 r.



Przekazanie do eksploatacji gazociągu Czeszów-Wierzchowice

19 października 2017 r.



Uruchomienie konsultacji dotyczących projektu zdolności przyrostowej dla połączenia międzysystemowego POLSKA-NIEMCY (GASPOOL)

6 listopada 2017 r.



Zatwierdzenie aktualizacji IRiESP przez Prezesa URE

6 listopada 2017 r.



Uroczyste otwarcie Laboratorium Wzorcowania Gazomierzy

18 stycznia 2018 r.



Zatwierdzenie przez ENTSOG i opublikowanie kalendarza aukcji 2018/2019

WAŻNE WYDARZENIA 2017/2018

30 stycznia 2018 r.



Podpisanie Umów Przesyłowych finalizujące procedurę Open Season 2017 dla projektu Baltic Pipe

22 marca 2018 r.



Warsztaty poświęcone nowemu projektowi IRiESP

1 czerwca 2018 r.



Zatwierdzenie Taryfy dla usług przesyłania paliw gazowych nr 12 przez Prezesa URE

5 czerwca 2018 r.



Konsultacje ACER dotyczące wyboru platformy do rezerwacji przepustowości na punktach na granicy polsko-niemieckiej

21 czerwca 2018 r.



Wydanie pozwolenia na budowę nowych mocy regazyfikacyjnych w terminalu LNG w Świnoujściu

WAŻNE WYDARZENIA 2017/2018

2 lipca 2018 r.



Aukcje przepustowości produktu rocznego na połączeniach międzysystemowych

16 lipca 2018 r.



"Ukrtransgaz" i GAZ-SYSTEM S.A. z sukcesem zakończyli niewiązącą procedurę badania zainteresowania rynku przepustowością na granicy polsko-ukraińskiej po 2019 roku

28 sierpnia 2018 r.



GAZ-SYSTEM rozpoczyna proces konsultacji nowego modelu taryfowego dla Krajowego Systemu Przesyłowego oraz Systemu Gazociągów Tranzytowych (SGT)

24 września 2018 r.



Zatwierdzone przez Prezesa URE środki tymczasowe (BAL NC)

18 października 2018 r.



Platforma GSA wybrana przez ACER do rezerwacji przepustowości na granicy polsko-niemieckiej

<https://gsaplatform.eu/>

- ▶ Platforma GSA funkcjonuje **zgodnie z przepisami CAM NC**
- ▶ Przepustowość na interkonektorach przez GAZ-SYSTEM przydzielana jest tylko w wyniku aukcji przepustowości na **Platformie GSA**
- ▶ Pierwsze aukcje przepustowości na GSA zostały przeprowadzone w dniu **21 lipca 2014 roku**
- ▶ **Rynek wtórny** (oferty kupna/sprzedaży)
- ▶ Produkty oferowane w ramach aukcji:
Y, Q, M, DA, WD

GSA w liczbach*:

- ▶ **3**** – liczba OSP: (GAZ-SYSTEM, GAZ-SYSTEM ISO, NET4GAS)
- ▶ projekt pilotażowy z Eustream i N4G, planowane prace nad przeprowadzeniem projektu pilotażowego z UkrTransGAZ
- ▶ **73** – liczba ZUP (Użytkownicy Systemu)
- ▶ **255** – liczba użytkowników (Użytkownicy Platformy)
- ▶ **313,500** – liczba przeprowadzonych aukcji
- ▶ **17** – maksymalna liczba uczestników w jednej aukcji
- ▶ **33** – maksymalna liczba rund (czas trwania aukcji - 7 dni)

Great Solution
for Auctioning

Great Solution
for Auctioning



Platforma GSA

Aukcje Rynek wiotry Operatorzy Użytkownicy Systemu Katalog punktów Aktualności Dokumenty UMM

Polska Platforma GSA wybrana przez ACER do rezerwacji przepustowości na granicy polsko-niemieckiej

Agencja ds. Współpracy Organów Regulacji Energetyki (ACER) 16 października 2018 r. wydała decyzję, zgodnie z którą polska Platforma GSA będzie wykorzystywana do rezerwacji przepustowości dla punktów połączeń międzysystemowych „Mallnow” i „GCP GAZ-SYSTEM/ONTRAS” przez niemieckich operatorów sieci przesyłowej GASCADE i ONTRAS oraz polskiego operatora systemu przesyłowego GAZ-SYSTEM.

Więcej

Operatorzy

Zapraszamy wszystkich nowych Operatorów Systemów Przesyłowych zainteresowanych współpracą z Platformą GSA do dokonania rejestracji.

Rejestruj »

Użytkownicy Systemu

Zapraszamy wszystkich nowych użytkowników systemu zainteresowanych współpracą z Platformą GSA do dokonania rejestracji.

Rejestruj »

Logowanie

Login

Hasło

Nie pamiętasz hasła?

Zaloguj

DZIĘKUJĘ ZA UWAGĘ

