

## PLAN ROZWOJU

w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego  
zapotrzebowania na paliwa gazowe  
na lata 2014-2023

WYCIĄG



SYSTEM, KTÓRY ŁĄCZY

## SŁOWO WSTĘPU

Szanowni Państwo,

Mamy przyjemność zaprezentować Państwu Wyciąg z „Planu Rozwoju Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2014-2023”, który został uzgodniony przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 4 kwietnia 2014 r.

GAZ-SYSTEM S.A. opracowując Dziesięcioletni Plan Rozwoju wypełnił obowiązki operatora w tym zakresie, wynikające z zapisów Ustawy Prawo Energetyczne. Działając przejrzysto i współpracując z Użytkownikami Systemu, zarówno obecnymi jak potencjalnymi, zamieszczamy Wyciąg z Planu Rozwoju na lata 2014-2023 na stronie internetowej GAZ-SYSTEM S.A., tak aby uczestnicy rynku mieli czytelny obraz planów rozwojowych spółki.

Dokument uwzględnia wyniki konsultacji przeprowadzonych z użytkownikami systemu przesyłowego w lipcu 2013 r. i odzwierciedla zapotrzebowania rynku na nową infrastrukturę przesyłową. Z uwagą zapoznaliśmy się z oczekiwaniami rynku, propozycjami i planami rozwoju przedsiębiorstw funkcjonujących na polskim rynku.

W tym miejscu chciałbym podziękować wszystkim zaangażowanym podmiotom za aktywny udział w procesie planowania rozwoju systemu przesyłowego w Polsce.

Plan Rozwoju GAZ-SYSTEM S.A. na lata 2014-2023 obejmuje planowane działania inwestycyjne, w wyniku których krajowy system przesyłowy będzie w pełni funkcjonalny i zintegrowany z sąsiadującymi systemami przesyłowymi gazu krajów UE. Zakłada się, że do 2023 r. zostanie wybudowanych ok. 2000 km gazociągów. Pozwoli to na zapewnienie długotrwałego rozwoju i funkcjonowania firm korzystających z systemu przesyłowego oraz zapewni konkurencyjny rynek gazu w Polsce.

Rafał Wittmann  
Dyrektor Pionu Rozwoju

## SPIS TREŚCI

---

1. WPROWADZENIE.....	4
2. ISTNIEJĄCY SYSTEM PRZESYŁOWY.....	5
3. UWARUNKOWANIA ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO.....	7
4. PROGNOZA ZAPOTRZEBOWANIA NA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ.....	8
5. ROZWÓJ SYSTEMU PRZESYŁOWEGO.....	10
6. ROZBUDOWA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO.....	12
INWESTYCJE KONTYNUOWANE W LATACH 2009 - 2014.....	12
INWESTYCJE PLANOWANE W LATACH 2014 - 2023.....	13
7. EFEKTY REALIZACJI ROZWOJU.....	15
8. WYKAZ WYBRANYCH INWESTYCJI UJĘTYCH W PLANIE ROZWOJU.....	18

# 1. WPROWADZENIE

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A., wyznaczony decyzją Prezesa URE z dnia 13 października 2010 r. GAZ-SYSTEM S.A. na operatora systemu przesyłowego gazowego, zarządza krajową siecią przesyłową oraz zapewnia utrzymanie ciągłego i niezawodnego przesyłania gazu pomiędzy źródłami i odbiorcami w Polsce. Realizując podstawowe obowiązki wynikające z Ustawy Prawo energetyczne GAZ-SYSTEM S.A. odpowiada m.in. za bezpieczeństwo dostarczania paliw gazowych poprzez zapewnienie bezpieczeństwa funkcjonowania systemu gazowego i realizację umów z jego użytkownikami oraz prowadzenie ruchu sieciowego z zachowaniem wymaganej niezawodności dostarczania paliw gazowych oraz ich jakości. Szczególnie istotnym obowiązkiem jest również obowiązek zapewnienia rozwoju systemu przesyłowego umożliwiającego zapewnienie długoterminowej zdolności systemu gazowego do zaspokajania uzasadnionych potrzeb w zakresie przesyłania paliw gazowych w obrocie krajowym i transgranicznym poprzez rozbudowę systemu gazowego, a tam gdzie ma to zastosowanie, rozbudowy połączeń z innymi systemami gazowymi.

Rozwój systemu przesyłowego planowany jest w oparciu o kierunki, cele i działania w zakresie polskiej polityki energetycznej zdefiniowane w „Polityce energetycznej Polski do 2030r.” (dokument przyjęty przez Radę Ministrów w dniu 10 listopada 2009 r.), Ustawę Prawo energetyczne, europejskie akty prawne, a także przy uwzględnieniu strategicznych kierunków funkcjonowania i rozwoju GAZ-SYSTEM S.A. Istotną rolę w planowaniu rozwoju odgrywają informacje rynkowe wskazujące na perspektywiczny wzrost zapotrzebowania na usługę przesyłową oraz wyrażane oczekiwania użytkowników systemu w odniesieniu do funkcjonalności systemu i preferowanych kierunków jego połączeń z systemami krajów sąsiednich.

Formalny obowiązek sporządzenia Planu Rozwoju wynika z zapisów art. 16 Ustawy Prawo Energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997r. (Dz. U. 1997 Nr 54 poz. 348 z późniejszymi zmianami), zgodnie z którym przedsiębiorstwa energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, sporządzają plany rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe. Zgodnie z art.16 ust. 6 Ustawy, projekty planów podlegają uzgodnieniu z Prezesem Urzędu Regulacji Energetyki. Obowiązek sporządzania Planów Rozwoju w perspektywie dziesięcioletniej wynika z zapisów aktów prawnych wchodzących w skład III Pakietu energetycznego, obowiązujących od 3 marca 2011 r.

GAZ-SYSTEM S.A., wypełniając obowiązki operatora systemu przesyłowego, przedłożył do uzgodnienia przez Prezesa URE 10-letni Plan Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2014-2023 (Plan Rozwoju na lata 2014-2023). **Prezes Regulacji Energetyki pismem z dnia 4 kwietnia 2014 r. uznał przedłożony projekt Planu Rozwoju za uzgodniony w zakresie obejmującym lata 2014-2023.**

Plan Rozwoju na lata 2014-2023 zawiera syntetyczne ujęcie zadań inwestycyjnych w systemie przesyłowym planowanych do realizacji lub uruchomienia w perspektywie do 2023 roku, w podziale zadania planowane do wykonania lub uruchomienia w dwóch perspektywach czasowych:

- **perspektywa 2018** – związana z przygotowaniem i realizacją najbardziej istotnych zadań inwestycyjnych w ramach tzw. Korytarza Północ-Południe mającego na celu zapewnienie warunków do budowy regionalnie zintegrowanego rynku gazu w krajach Europy Środkowo-Wschodniej
- **perspektywa 2023** – dokończenie modernizacji krajowego systemu przesyłowego we wschodniej części Polski oraz zapewnienie warunków do integracji rynku gazu państw bałtyckich z rynkiem krajów Europy Środkowo-Wschodniej.

## 2. ISTNIEJĄCY SYSTEM PRZESYŁOWY

System przesyłowy składa się z dwóch podsystemów gazu ziemnego:

- wysokometanowego E;
- zaazotowanego Lw.

System przesyłowy zarządzany przez GAZ-SYSTEM S.A. zasilany jest w gaz z następujących Punktów Wejścia:

Punkty wejścia związane z importem gazu.	
Granica wschodnia:	Drozdowicze – granica polsko-ukraińska
	Wysokoje – granica polsko-białoruska
Granica zachodnia:	Lasów – granica polsko-niemiecka
Granica południowa	Cieszyn – granica polsko-czeska
System Gazociągów Tranzytowych:	Punkt Wzajemnego Połączenia: Włocławek i Lwówek.

Lokalne połączenia realizujące import lokalny	
Gubin – granica polsko-niemiecka;	
Branice – granica polsko-czeska	
Głuchotały – granica polsko-czeska (punkt rezerowy)	
Tietierowka – granica polsko-białoruska	

Punkty wejścia związane ze złożami krajowymi:	
w systemie gazu wysokometanowego	
w systemach gazu zaazotowanego	

Odazotownia Odolanów, Odazotownia Grodzisk.	
---	--

Punkty wejścia związane z sześcioma Podziemnymi Magazynami Gazu, które podczas realizacji odbioru gazu są punktami wejścia do systemu	
---	--

System gazu ziemnego wysokometanowego tworzy układ magistralny obejmujący:

magistrale wschodnią na trasie Jarosław – Wronów – Rembelszczyzna
magistrale południową na trasie Jarosław – Pogórska Wola – Tworzeń – Odolanów
układ zasilania centralnej Polski na trasie Hołowczyce - Rembelszczyzna - Gustorzyn – Odolanów
układ zasilania północnej Polski na trasie Gustorzyn – Gdańsk
układ zasilania północno – zachodniej Polski na trasie Odolanów – Lwówek – Police
zasilanie Dolnego Śląska z Lasowa

Rysunek 1. Krajowy system przesyłowy



Rysunek 2. Główne magistrale gazu E



System przesyłowy gazu ziemnego zaazotowanego obejmuje swoim zasięgiem fragmenty zachodniej Polski na obszarze 3 województw: lubuskiego, wielkopolskiego oraz dolnośląskiego. Zasilany jest gazem ze źródeł zlokalizowanych na Niżu Polskim przez kopalnie gazu: Kościan-Brońsko, Bonikowo, Białcz, Radlin, Zaniemyśl (Mchy) oraz Roszków. Ze względu na duże różnice składu gazu w poszczególnych kopalniach, stabilizacja składu gazu zaazotowanego odbywa się poprzez domieszanie gazu wysokometanowego w mieszalnicach gazu Krobia oraz Grodzisk. Z systemem przesyłowym gazu wysokometanowego współpracują podziemne magazyny gazu, które pełnią niezwykle istotną rolę regulatora pokrywania nierównomierności zapotrzebowania na gaz.

Za bezpieczeństwo funkcjonowania i eksploatację podziemnych magazynów gazu wysokometanowego E odpowiada Operator Systemu Magazynowania (OSM), który dysponuje następującymi magazynami:

- PMG Wierzchowice (szczerpane źródło);
- PMG Strachocina (szczerpane źródło);
- PMG Husów (szczerpane źródło);
- PMG Swarzów (szczerpane źródło);
- PMG Brzeźnica (szczerpane źródło);
- KPMG Mogilno (kawerny solne);
- KPMG Kosakowo (kawerny solne).

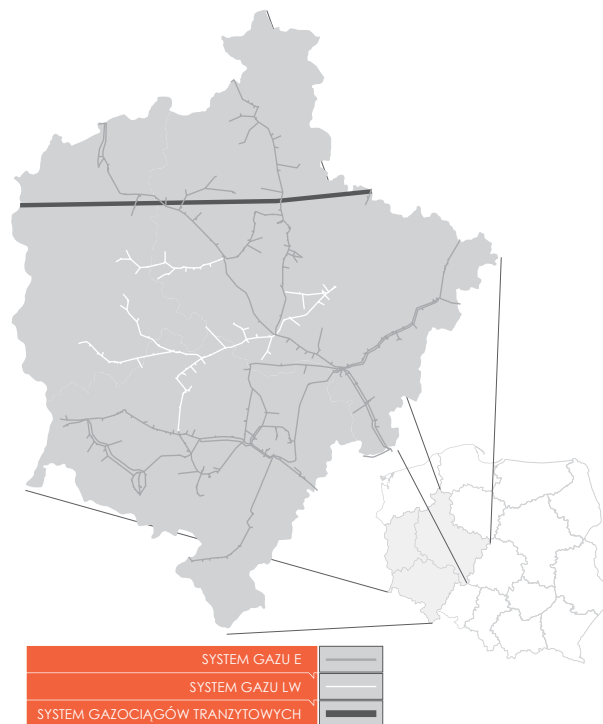
Sieć przesyłowa obsługiwana przez GAZ-SYSTEM S.A. obejmuje sieć gazową wysokiego ciśnienia z następującymi elementami:

- gazociągi wraz z zespołami zaporowo-upustowymi (ZZU), zespołami podłączeniowymi (ZP), zespołami podłączeniowymi tłoczni (ZPT) oraz węzłami służącymi do rozdziału paliwa gazowego;
- tłocznie gazu;
- węzły rozdzielcze gazu;
- stacje gazowe z zabudowanymi urządzeniami do redukcji, regulacji i pomiarów paliwa gazowego.

**Tabela 1. Charakterystyka techniczna systemu przesyłowego**

Lp.	Element systemu przesyłowego	Jednostka	Ogółem
1.	Gazociągi przesyłowe	km	10 033
2.	Węzły systemowe	szt.	58
3.	Stacje gazowe	szt.	887
4.	Tłocznie	szt.	14

**Rysunek 3. System gazu zaazotowanego.**



**Rysunek 4. Lokalizacja podziemnych magazynów gazu.**



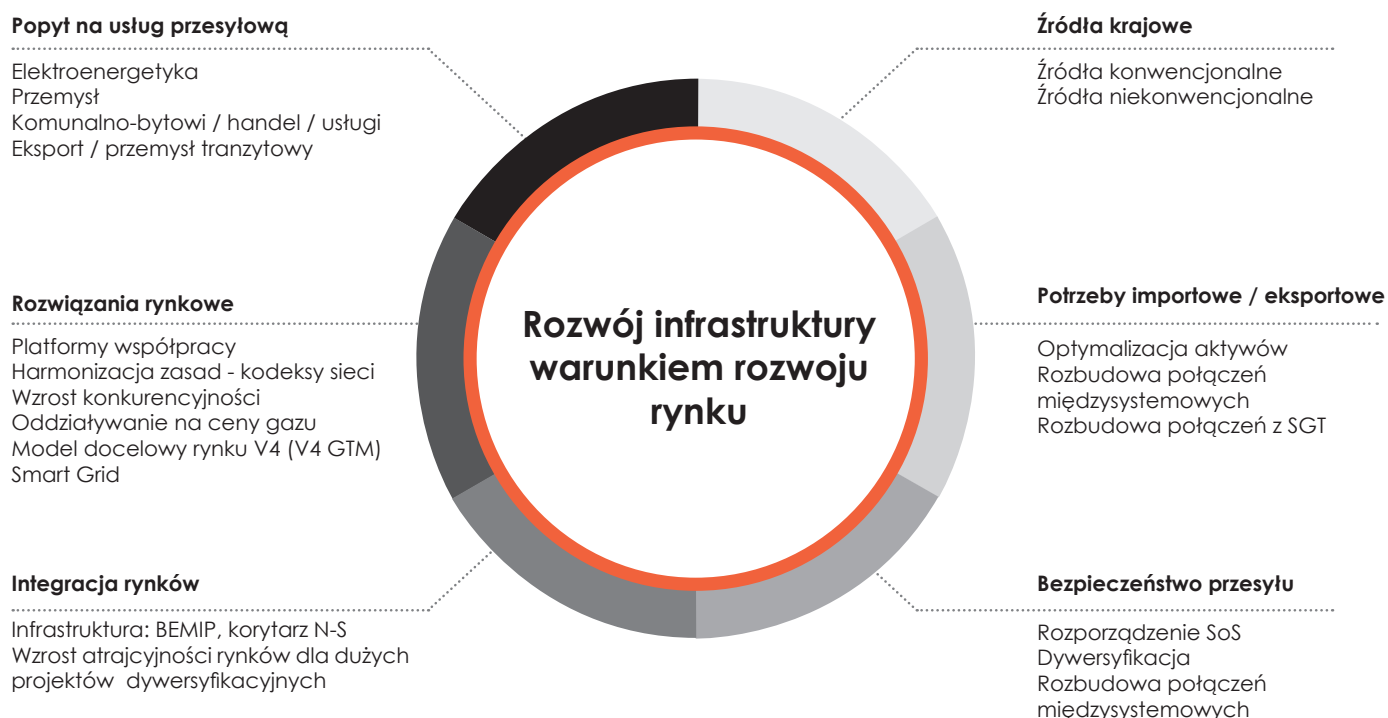
### 3. UWARUNKOWANIA ROZWOJU SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Plan Rozwoju na lata 2014-2023 zakłada, że do 2023 r. zrealizowane zostaną działania inwestycyjne w systemie przesyłowym zapewniające realizację celów określonych w „Polityce energetycznej Polski do 2030 roku” w zakresie zwiększenia bezpieczeństwa energetycznego kraju, liberalizacji polskiego rynku gazu, podniesienia konkurencyjności i zapewnienia warunków dla intensywnego rozwoju krajowej gospodarki oraz funkcjonujących w niej przedsiębiorstw. Jednocześnie należy podkreślić, że Plan Rozwoju na lata 2014-2023 powinien w możliwie najlepszym stopniu zapewnić realizację tych strategicznych celów, przy optymalnych nakładach na rozwój i kosztach funkcjonowania systemu przesyłowego. Szereg zadań proponowanych w uzgodnionym Planie Rozwoju 2014-2023 jest jeszcze na etapie planowania i przygotowania, a decyzje inwestycyjne będą podejmowane w późniejszym terminie, w miarę materializowania się przyjętych założeń co do kierunków rozwoju kluczowych sektorów gospodarki i możliwości realizacji proponowanych zamierzeń inwestycyjnych.

Rozwój infrastruktury gazowniczej w Polsce determinowany będzie głównie następującymi czynnikami:

- wielkością prognozowanego zapotrzebowania na gaz i popytu na usługę przesyłową;
- wielkością podaży gazu ze źródeł krajowych, w tym ze źródeł niekonwencjonalnych;
- możliwością zbilansowania popytu gazem z importu;
- preferowanymi kierunkami importu gazu, a także ewentualnego eksportu i przesyłania o charakterze tranzytowym;
- bezpieczeństwem przesyłu w zakresie funkcjonalnym i technicznym;
- postępującym procesem integracji rynków wspólnoty europejskiej;
- rozwojem mechanizmów rynkowych w obszarze gazownictwa.

Rysunek 5. Uwarunkowania rozwoju systemu przesyłowego





## 4. PROGNOZA ZAPOTRZEBOWANIA NA USŁUGĘ PRZESYŁOWĄ

Dla potrzeb opracowania Planu Rozwoju została opracowana prognoza zapotrzebowania na usługę przesyłową na lata 2014 - 2023. Opracowano szczegółowo dwa warianty prognozy: Umiarkowanego Wzrostu, Optymalnego Rozwoju.

Do podstawowych czynników mających największy wpływ na zapotrzebowanie na przesył gazu w okresie 2014-2023 należeć będą:

- Produkcja energii elektrycznej i ciepła na bazie paliwa gazowego;
- Wzrost PKB;
- Cena gazu.

**Tabela 2. Zestawienie znaczenia czynników wpływających na prognozę dla zdefiniowanych wariantów.**

	Wariant prognozy	
	Umiarkowanego Wzrostu	Optymalnego Rozwoju
Produkcja energii elektrycznej i ciepła	Wzrost na poziomie podpisanych umów i rozpoczętych inwestycji	Wzrost na poziomie podpisanych umów i najbardziej realnych inwestycji z wydanych warunków przyłączenia
PKB	Niski wzrost, możliwa recesja	Umiarkowany wzrost, brak recesji
Cena gazu	Duży wzrost ze względu na duże zapotrzebowanie w EU (import z Rosji)	Umiarkowany wzrost związany z szerszym dostępem do wspólnego rynku EU

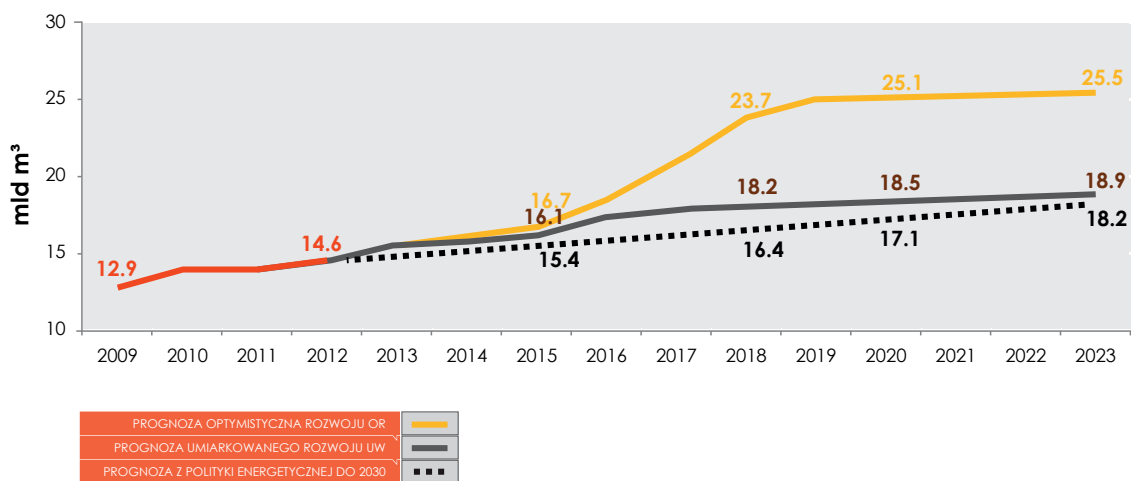
Zmiany na rynku elektroenergetyki będą miały największy wpływ na przyszłe zapotrzebowanie na gaz i dynamikę zmian ilości przesyłanego gazu. Pozostałe czynniki mają mniejsze znaczenie dla wyników prognozy (na poziomie nieprzekraczającym kilkunastu procent) niemniej należy je rozpatrywać łącznie, ponieważ są ze sobą powiązane. Poszczególne prognozy znajdują odzwierciedlenie w obserwowanych na rynku pracach przygotowawczych w zakresie budowy nowych mocy wytwórczych. Część projektów znajduje się w fazie realizacyjnej, niektóre przed podjęciem decyzji inwestycyjnej, a pozostałe jeszcze na wczesnym etapie planowania. Duża liczba tych nowych bloków energetycznych rozpatrywana jest w oparciu o paliwo gazowe. GAZ-SYSTEM S.A. podpisał bądź jest w trakcie podpisywania umów o przyłączenie, które w przypadku realizacji mogą skutkować znacznym zwiększeniem rocznego zapotrzebowania na gaz. W ocenie GAZ-SYSTEM S.A. nie wszystkie z nich dojdą do etapu realizacji, a przynajmniej nie w najbliższej perspektywie czasowej, o czym świadczy fakt, że większa część z nich stanowi umowy warunkowe, a niektóre zostały już rozwiązane z powodu braku decyzji inwestycyjnej po stronie inwestora. Stąd też konieczne było przeprowadzenie analiz, na podstawie których opracowane zostały dwa warianty prognozy.

- I. Wariant Umiarkowanego Wzrostu** został określony na podstawie nominacji z umów przesyłowych, (traktowanych jako statyczna baza dla pozostałych wariantów), powiększone o ilości wyszczególnione w podpisanych umowach o przyłączenie dla rozpoczętych inwestycji w budowę nowych bloków parowo-gazowych w EC Stalowa Wola i we Włocławku. Na chwilę obecną jest to wariant prognozy traktowany jako realny.
- II. Wariant Optymalnego Rozwoju** opracowano po analizie możliwości i prawdopodobieństwa wystąpienia zapotrzebowania w deklarowanych ilościach ze strony konkretnych klientów. Rezultatem analizy było:
  - dla kilku już istniejących odbiorców gazu ograniczenie prognozowanych ilości do poziomu nominacji z umowy przesyłowej;
  - wyłączenie z prognozy grupy potencjalnych odbiorców np. w przypadku zgłoszenia w jednym punkcie kilku odbiorców o takim samym profilu działalności;
  - uwzględnienie tylko tych potencjalnych odbiorców, którzy zawarli umowy o przyłączenie z PSE oraz rozpoczęli wybór wykonawców w swojej inwestycji.



Wariant Optymalnego Rozwoju można rozpatrywać jako możliwy, ponieważ, każdy z zakwalifikowanych obiektów może w najbliższym czasie przejść do fazy realizacji w przypadku zmiany koniunktury dla paliwa gazowego. Obszar przyrostu prognozy zapotrzebowania na popyt krajowy pomiędzy wariantem Umiarkowanego Wzrostu a wariantem Optymalnego Rozwoju jest uwzględniany w planowaniu rozwoju systemu przesyłowego.

**Wykres 1. Porównanie prognoz - roczne zapotrzebowanie na usługę przesyłową (wynikające z popytu krajowego).**



Prognoza popytu krajowego nie jest jedynym wyznacznikiem w planowaniu wielkości zapotrzebowania na usługę przesyłową, w której należy brać jeszcze pod uwagę ewentualne potrzeby przesyłu tranzytowego i eksportu gazu, któremu sprzyjać będzie rozbudowa połączeń międzysystemowych z sąsiednimi krajami. W ostatnim czasie nasiliło się zainteresowanie świadczeniem tego rodzaju usług przez GAZ-SYSTEM S.A., zwłaszcza w kierunku Ukrainy. Obecnie trudno jest przesądzać jak długo zainteresowanie to będzie się utrzymywało oraz jakie wielkości mogą być docelowo przesyłane. W tym zakresie prowadzone będą niezbędne prace analityczne, a ich wyniki zostaną uwzględnione w aktualizacji Planu Rozwoju. Ponadto należy się liczyć z potencjalnym zainteresowaniem przesyłu gazu również na Litwę, a także do Czech i Słowacji, co zostało uwzględnione w aktualnie proponowanym zakresie rozbudowy infrastruktury.

Plan Rozwoju na lata 2014-2023 zakłada rozbudowę wewnętrznego systemu przesyłowego oraz budowę nowych połączeń z systemami krajów sąsiednich. Prezes URE uznał za uzasadnione nakłady inwestycyjne w wysokości 7,1 mld PLN w perspektywie do 2018 roku.

## 5. ROZWÓJ SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

Rozbudowa systemu przesyłowego jest procesem długotrwałym i trudnym do realizacji. Ponadto parametry planowanej infrastruktury powinny również uwzględniać operacyjną rezerwę przepustowości. Należy przy tym pamiętać, że wybudowana infrastruktura będzie funkcjonowała kilkadziesiąt lat, natomiast prognozy dotyczące zapotrzebowania na usługę przesyłania obciążone są naturalną niepewnością związaną ze zmiennością czynników determinujących gaz jako atrakcyjne paliwo dla gospodarki, w szczególności dla energetyki.

Realizując postawione cele strategiczne, GAZ-SYSTEM S.A. zobowiązany jest do integracji krajowego systemu przesyłowego z magistralami europejskimi i do stworzenia warunków technicznych w systemie przesyłowym dla umożliwienia tranzytu i eksportu gazu. Przyjęty w uzgodnionym Planie Rozwoju na lata 2014-2023 scenariusz inwestycyjny - Scenariusz Realnego Wykonania (RW), uwzględnia możliwości pojawienia się nowych potrzeb eksportowych (na poziomie zbliżonym do prognozy Optymalnego Rozwoju) i konieczności ich pokrycia innymi wejściami importowymi.

Wybrany scenariusz RW charakteryzuje się dużą elastycznością pozwalającą zaspokoić potrzeby rynku. W przypadku gdy zostaną podjęte przez inwestorów z sektora energetyki decyzje inwestycyjne o budowie kolejnych jednostek wytwórczych opartych o paliwo gazowe to rozbudowany system będzie posiadał odpowiedni zapas przepustowości. Może być on wykorzystany zarówno na potrzeby elektroenergetyki (o ile zapadną decyzje inwestycyjne, o których mowa powyżej) jak i dla potencjalnych kontraktów eksportowych, bądź też w odpowiednich częściach dla obu ww. potrzeb.

Nowe połączenia międzysystemowe:

**a) budowa połączenia polskiego i czeskiego systemu przesyłowego (pespektywa Planu – 2018):**

Projekt zakłada budowę nowego połączenia systemów Polski i Czech o przepustowości ok. 6,5 mld m<sup>3</sup>/rok w ramach Korytarza Północ-Południe. Zgodnie z założeniami połączenie ma umożliwić dwukierunkowy przepływ gazu. Projekt znajduje się na etapie wstępnych prac przygotowawczych prowadzonych wspólnie z operatorem czeskiego systemu przesyłowego.

**b) budowa połączenia polskiego i słowackiego systemu przesyłowego (pespektywa Planu - 2023):**

Projekt zakłada budowę połączenia systemów Polski i Słowacji o przepustowości ok. 5,7 mld m<sup>3</sup>/rok w ramach Korytarza Północ-Południe. Zgodnie z założeniami połączenia ma umożliwić dwukierunkowy przepływ gazu. Projekt znajduje się na etapie wstępnych prac przygotowawczych prowadzonych wspólnie z operatorem słowackiego systemu przesyłowego.

**c) zwiększenie możliwości importu gazu z kierunku Niemiec (pespektywa Planu - 2018):**

W zależności od uwarunkowań rynkowych oczekiwane może być zapewnienie większych, niż obecnie przygotowywane, przepustowości pomiędzy niemieckimi obszarami rynkowymi Gaspool/NCG oraz krajowym obszarem rynkowym. Możliwe to będzie poprzez zwiększanie przepustowości istniejących lub budowę nowych punktów połączeń międzysystemowych. Prace w tym zakresie znajdują się na wczesnym etapie analiz. Na podstawie aktualnej oceny potrzeby zwiększenia przepustowości mogą się pojawić nawet przed 2018 r., co jednak będzie wcześniej potwierdzone w drodze konsultacji rynkowych.

**d) budowa połączenia polskiego i litewskiego systemu przesyłowego (pespektywa Planu - 2023):**

Projekt zakłada budowę nowego połączenia systemów Polski i Litwy o przepustowości ok. 2,4-4,1 mld m<sup>3</sup>/rok. Zgodnie z założeniami połączenie ma umożliwić dwukierunkowy przepływ gazu. Projekt znajduje się na etapie wstępnych prac przygotowawczych prowadzonych wspólnie z operatorem litewskiego systemu przesyłowego.

e) **rozbudowa mocy regazyfikacyjnych terminala LNG w Świnoujściu (perspektywa Planu - 2023):**

Zgodnie z wstępnymi założeniami projektowymi terminal ma możliwość rozbudowy mocy regazyfikacyjnych do wielkości ok. 7,5 mld m<sup>3</sup>/rok, które w zależności od zapotrzebowania rynkowego mogłyby zostać udostępnione jeszcze przed 2020 r. Dzięki rozbudowie terminalu możliwe będzie zapewnienie dostępu do globalnego rynku gazu odbiorcom zlokalizowanym w Polsce i pozostałych krajach Europy Środkowo-Wschodniej.

W Planie Rozwoju na lata 2014-2023, poza budową interkonektorów, uwzględniono również szereg zadań związanych z rozbudową i modernizacją krajowej sieci przesyłowej, która powinna zapewnić możliwość przesyłania gazu do odbiorców. Ponadto z uwagi na występującą sezonowość w zapotrzebowaniu na gaz, jak również ograniczoną elastyczność kontraktów importowych budowa interkonektorów i sieci wewnętrznej powinna być wspierana również przez budowę nowych instalacji magazynowych współpracujących z systemem przesyłowym. GAZ-SYSTEM S.A. prowadzi aktualnie prace związane z oceną możliwości i uwarunkowań budowy nowych instalacji magazynowych.

Inwestycje objęte Planem Rozwoju na lata 2014-2023 wpisują się w koncepcję Korytarza Północ-Południe, który jest najważniejszym programem inwestycyjnym wspieranym przez Unię Europejską w Europie Środkowo Wschodniej. Jego realizacja wspierać będzie proces w zakresie tworzenia jednolitego rynku gazu zapewniającego bezpieczeństwo dostaw gazu do krajów w regionie.

**Rysunek 8. Przebieg Korytarza Północ-Południe.**



Na terenie Polski zdefiniowano dwa odcinki przebiegu Korytarza Północ-Południe: zachodni i wschodni. Niektóre z inwestycji ujętych w zakresie tego programu inwestycyjnego zlokalizowano w północno-zachodniej Polsce i są już realizowane przez GAZ-SYSTEM S.A. i planowane do zakończenia do końca 2014 roku.

## 6. ROZBUDOWA SYSTEMU PRZESYŁOWEGO

### Investycje kontynuowane w latach 2009 - 2014

Do 2014 roku GAZ-SYSTEM S.A. dokończy budowę 878 km nowych gazociągów przesyłowych. Najważniejsze z nich, związane z wyprowadzeniem w głąb Polski gazu dostarczanego do Terminalu LNG w Świnoujściu powstaną w północno-zachodniej i środkowej Polsce. Będą to następujące gazociągi:

- Gazociąg DN 800 Świnoujście – Szczecin
- Gazociąg DN 700 Szczecin – Lwówek
- Gazociąg DN 700 Szczecin – Gdańsk
- Gazociąg DN 700 Rembelszczyzna – Gustorzyn
- Gazociąg DN 700 Gustorzyn – Odolanów

Budowane gazociągi będą stanowiły pierwszą część nowego systemu przesyłowego dostosowanego do maksymalnego ciśnienia roboczego 8,4 MPa (tzw. „północny pierścień”).

**Terminal LNG w Świnoujściu** jest strategicznym przedsięwzięciem inwestycyjnym realizowanym przez spółkę zależną Polskie LNG. W pierwszym etapie eksploatacji terminal LNG pozwoli na odbiór 5 mld m<sup>3</sup> gazu ziemnego rocznie. W kolejnym etapie, w zależności od wzrostu zapotrzebowania na gaz, możliwe będzie zwiększenie zdolności regazyfikacyjnej do 7,5 mld m<sup>3</sup>, bez konieczności powiększania terenu, na którym powstaje terminal.

Obecnie planowane parametry to:

- Jedna platforma rozładunkowa umożliwiająca odbiór statków o pojemności od 120.000 do 216.000 m<sup>3</sup> LNG;
- Dwa zbiorniki o pojemności 160.000 m<sup>3</sup> LNG każdy;
- Zdolność regazyfikacji 5 mld m<sup>3</sup> gazu ziemnego rocznie.

Poza zapewnieniem nowego kierunku dostaw do kraju, terminal LNG może w przyszłości stanowić także potencjalne źródło dostaw dla Europy Środkowej, jak również dla Litwy i pozostałych krajów bałtyckich.



Przepustowość terminalu jest już obecnie częściowo zarezerwowana dla potrzeb realizacji wieloletniego kontraktu na import LNG podpisanego przez jednego z uczestników rynku. Przepustowość oferowana jest na zasadach rynkowych z uwzględnieniem niedyskryminacyjnych zasad dostępu do infrastruktury.

Terminal będzie oferował następujące usługi:

- wyładunku LNG z tankowca,
- procesowego składowania wyładowanej ilości LNG w zbiornikach terminalu,
- regazyfikacji LNG,
- dostarczenia paliwa gazowego do punktu wyjścia - wejścia do systemu przesyłowego,
- przeladunku na cysterny samochodowe o zdolności 95 000 ton rocznie.

## Inwestycje planowane w latach 2014 - 2023

Po zakończeniu w 2014 roku realizowanych inwestycji, niezbędna będzie kontynuacja budowy następnych odcinków Korytarza Północ – Południe. Realizacja programu inwestycyjnego w horyzoncie 2018 pozwoli przesyłać znaczne ilości gazu z kierunku Terminalu LNG na południe i wschód Polski oraz rozprowadzać po systemie przesyłowym gaz importowany z kierunku Czech i Słowacji. Dodatkowo przewiduje się realizację inwestycji zwiększającej przepustowość systemu w rejonie aglomeracji łódzkiej i warszawskiej oraz Dolnego Śląska. Dalsza rozbudowa systemu gazociągów musi być wsparta budową nowych bądź też rozbudową istniejących tłoczni gazu. Przewiduje się budowę nowej tłoczni w Jeleniowie i Odolanowie oraz rozbudowę tłoczni w Rembelszczyźnie.

Po 2018 roku planuje się realizację zadań modernizacyjnych na magistrali Rembelszczyzna – Wronów-Rozwadów – Jarosław – Hermanowice (Korytarz Północ- Południe odcinek wschodni) oraz kontynuację zachodniej części Korytarza Północ- Południe wynikających z potrzeb rynkowych jak i przewidywanego stanu technicznego. Wybudowanie tych gazociągów umożliwi też zamknięcie południowo – wschodniego pierścienia magistrali przesyłowych i poprawi warunki efektywnego prowadzenia ruchu gazu w sieci.

Rysunek 9. Inwestycje kontynuowane i planowane do 2023 r.



**Tabela 3. Zestawienie najważniejszych inwestycji w systemie przesyłowym**

Inwestycja		Średnica mm	Długość km
<b>INWESTYCJE W PERSPEKTYWIE 2014 r.</b>			<b>878</b>
1	Świnoujście - Szczecin	800	80
2	Szczecin – Gdańsk	700	265
3	Szczecin – Lwówek	700	188,3
4	Gustorzyn – Odolanów	700	168,7
5	Rembelszczyzna – Gustorzyn	700	176
6	Węzeł Hermanowice		
7	Węzeł Gustorzyn		
8	Węzeł Rembelszczyzna		
<b>INWESTYCJE W PERSPEKTYWIE 2018 r.</b>			<b>796,9</b>
9	Polkowice - Żary	300	63,7
10	Lasów – Jeleniów	700	17,5
11	Gałów – Kietczów	500	41,7
12	Czeszów – Wierzchowice	1000	14
13	Czeszów – Kietczów	1000	33
14	Zdzieszowice – Wrocław	1000	130
15	Zdzieszowice – Kędzierzyn	1000	19
16	Polska – Czechy*	1000	60
17	Tworóg – Kędzierzyn	1000	47
18	Tworzeń – Tworóg	1000	56
19	Lwówek – Odolanów	1000	179
20	Hermanowice – Strachocina	700	72
21	Mory– Piotrków Tryb. na odc. Wolbórz –Piotrków Tryb.	400	6
22	Rembelszczyzna - Mory	700	28
23	Wronów- Kozienice	500	30
24	Węzeł Mory		
25	Węzeł Tworzeń		
26	Węzeł Wygoda		
27	Węzeł Jeleniów		
28	Tłocznia Jeleniów II		
29	Tłocznia Rembelszczyzna		
30	Tłocznia Kędzierzyn		
31	Tłocznia Odolanów		
<b>INWESTYCJE W PERSPEKTYWIE 2023 r.</b>			<b>1209</b>
32	Pogórska Wola – Tworzeń	1000	160
33	Strachocina – Pogórska Wola*	700	98
34	Polska – Słowacja*	1000	64
35	Leśniewice – Łódź	700	66
36	Mory – Wola Karczewska	700	82
37	Rembelszczyzna – Wronów*	700	135
38	Rozwadów – Końskowola – Wronów*	700	103
39	Jarostaw – Rozwadów*	700	60
40	Hermanowice – Jarostaw	700	39
41	Polska – Litwa	700	357
42	Goleniów - Płoty	700	45
43	Tłocznia Goleniów		
44	Tłocznia Strachocina		

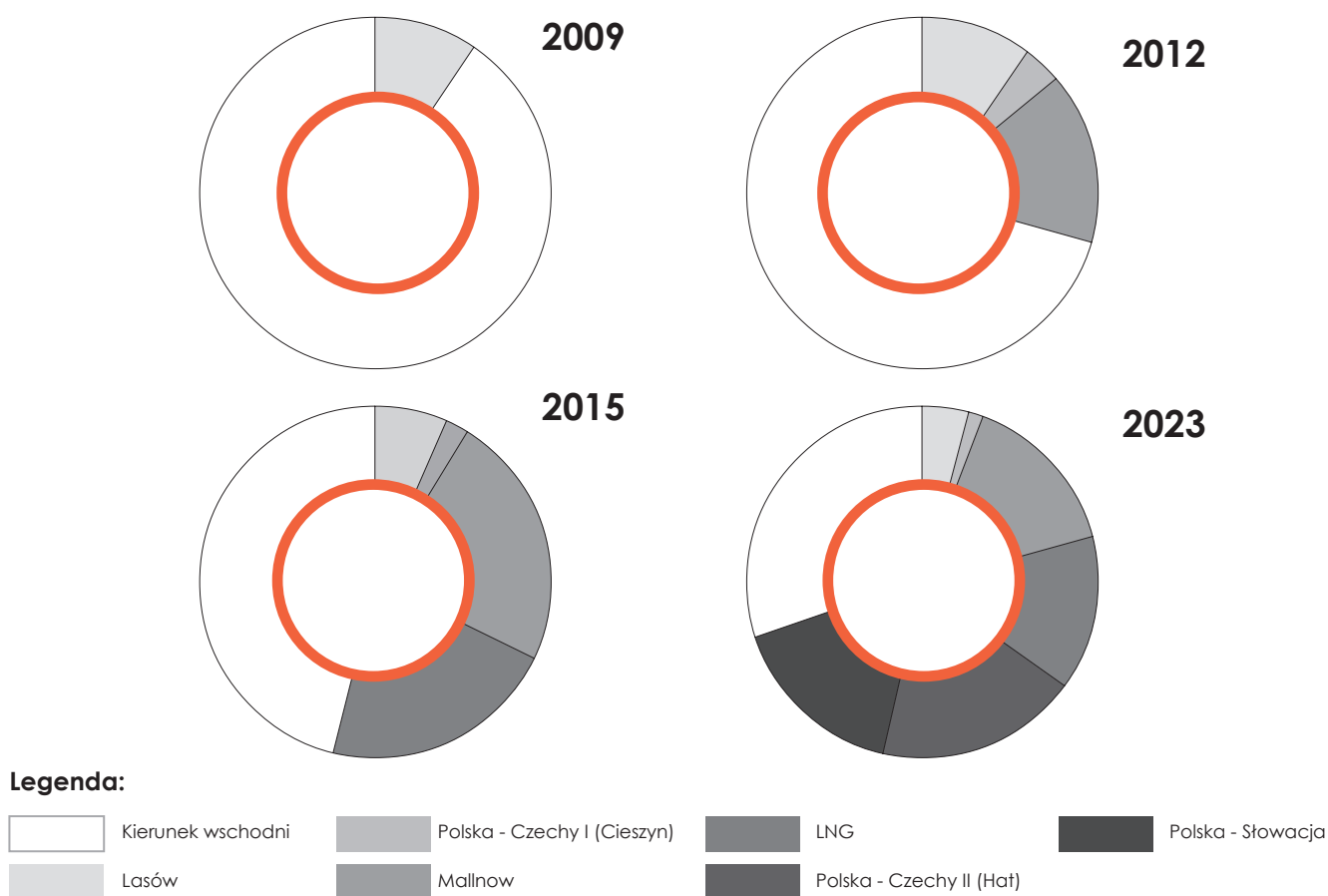
\*średnica jest jeszcze przedmiotem dodatkowych analiz

## 7. EFEKTY REALIZACJI ROZWOJU

### Dywersyfikacja i bezpieczeństwo dostaw.

Realizacja programu inwestycyjnego ujętego w uzgodnionym Planie Rozwoju na lata 2014-2023 pozwoli na zapewnienie dużego stopnia dywersyfikacji źródeł i kierunków przesyłu gazu. Krajowy system przesyłowy będzie posiadał dużą przepustowość, a dzięki budowie interkonektorów zostanie zapewniony dostęp do stabilnych i konkurencyjnych źródeł dostaw gazu. Zapewni to możliwość przyłączenia do systemu nowych dużych odbiorców oraz stworzy nowe perspektywy biznesowe dla przedsiębiorców. Polska sieć gazociągów stanie się integralną częścią europejskiej infrastruktury przesyłowej.

Wykres 3. Zmiana struktury możliwości importowych



Dzięki rozbudowie wewnętrznego systemu możliwe będzie przestanie gazu importowanego do odbiorców zlokalizowanych w całym kraju jak również będzie możliwa współpraca z podziemnymi magazynami gazu. Dzięki temu zakupiony po konkurencyjnych cenach gaz importowany z terminalu w sezonie letnim będzie mógł być magazynowany, natomiast w sezonie zimowym będzie można ten gaz odbierać celem pokrycia niedoborów dostaw.

Kontynuacja i rozwinięcie programu inwestycyjnego dla sieci przesyłowej do 2023 roku będzie niezbędne do zaspokojenia potrzeb konsumentów, w tym m.in. gospodarstw domowych oraz świadczących podstawowe usługi społeczne (m.in. przedsiębiorstw energetycznych produkujących energię i ciepło dla potrzeb mieszkańców wielu miast w Polsce).

Z punktu widzenia rozwoju regionalnego do korzyści wynikających z realizacji procesów inwestycyjnych do 2023 roku należeć będą m.in.:



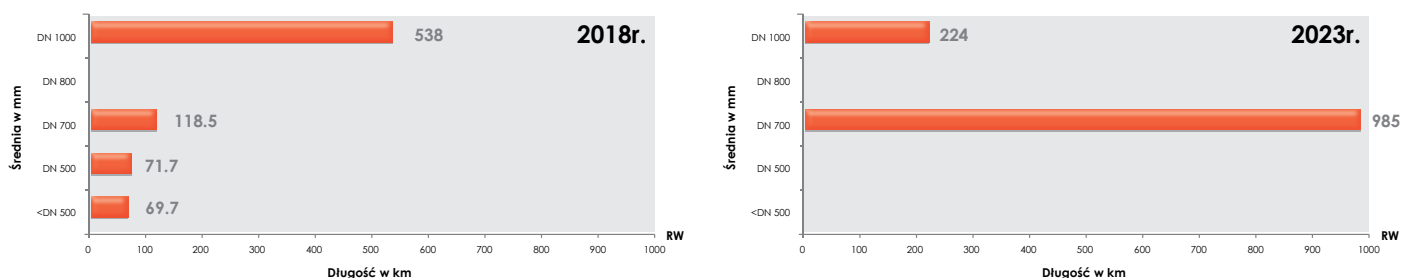
- korzyści jednostek samorządu terytorialnego, na terenie których będą realizowane inwestycje z tytułu podatków;
- podniesienie poziomu innowacyjności gospodarki w regionach, poprzez dostęp do wysokorozwiniętych technologii wykorzystujących paliwo gazowe;
- zwiększenie dostępu do infrastruktury gazowniczej, co umożliwi zwiększenie liczby inwestycji, w szczególności w sektorach energetycznym i ciepłowniczym;

### Efekty rzeczowe

Mając na uwadze długofalowy rozwój systemu przesyłowego na koniec okresu planowania przewiduje się wybudowanie:

- ok. 800 km nowych gazociągów przesyłowych w perspektywie 2018 roku,
- ok. 1210 km nowych gazociągów przesyłowych w perspektywie 2023 roku,
- nowego połączenia polskiego i czeskiego systemu przesyłowego
- połączenia polskiego i słowackiego systemu przesyłowego
- połączenia polskiego i litewskiego systemu przesyłowego

Wykres 4. Przyrost długości gazociągów przesyłowych w latach 2014- 2018 i 2019- 2023.

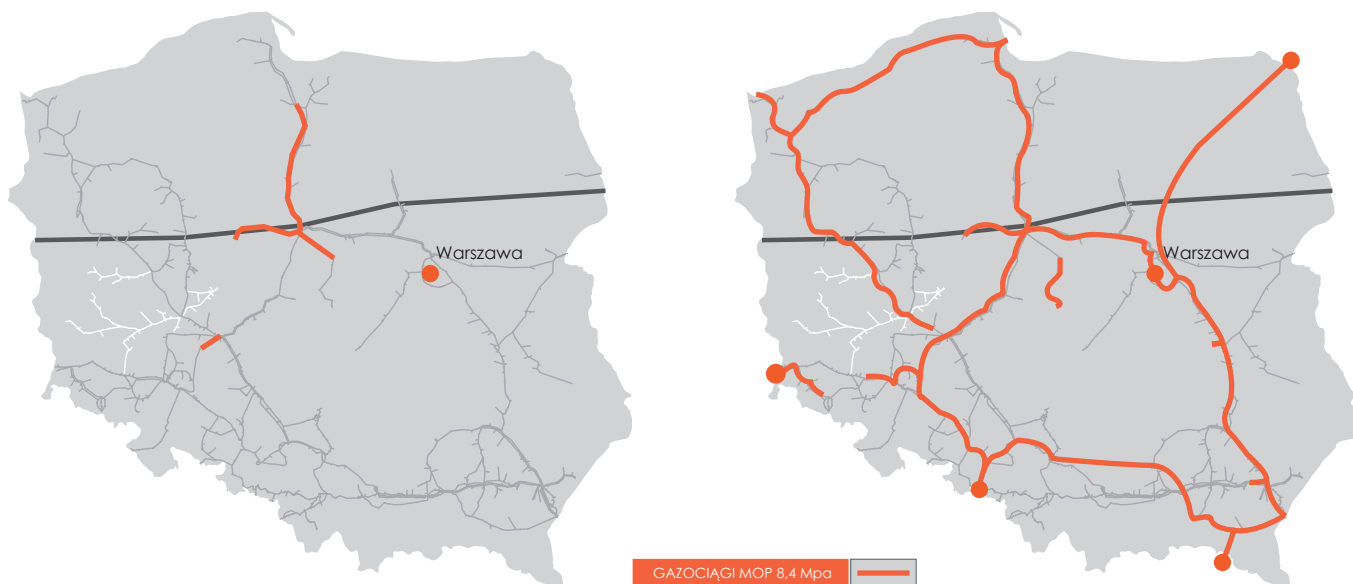


Pod koniec okresu planowania powinien zostać wybudowany nowy system magistralnych gazociągów przesyłowych, obejmujący zasięgiem całą Polskę. System ten zapewni spełnienie oczekiwań odbiorców na kolejne dziesięciolecia.

Rysunek 10. Rozbudowa systemu MOP 8,4 MPa w latach 2009 – 2023.

2009

2023



W efekcie realizacji Planu rozwoju 2014-2023 spodziewane jest zbudowanie w kraju w pełni funkcjonalnego i zintegrowanego z systemami gazowniczymi krajów ościennych systemu przesyłowego, dzięki czemu zapewniona zostanie odpowiednia baza infrastrukturalna dla długotrwałego rozwoju i funkcjonowania konkurencyjnego rynku gazu w Polsce. W miarę realizacji poszczególnych zadań system przesyłowy charakteryzować się będzie mniejszą podatnością na przerwy w dostawach z wybranych kierunków i większą elastycznością w reagowaniu na spodziewane zmiany na rynku gazu, w tym w zakresie preferowanych kierunków wymiany transgranicznej na zasadzie hub-to-hub. Rozwój infrastruktury będzie miał pozytywny wpływ na rozwój giełdy gazu i mechanizmów rynkowych umożliwiających pozyskiwanie gazu na zasadach konkurencyjnych.

## Uwarunkowania realizacji rozwoju

Kluczowymi uwarunkowaniami wpływającymi na możliwość realizacji proponowanego programu inwestycyjnego będą:

- **możliwości sfinansowania inwestycji** – w tym zakresie GAZ-SYSTEM S.A. zamierza, podobnie jak dotychczas, wykorzystać środki pochodzące z opłat przesyłowych, kredyty bankowe oraz środki finansowe z funduszy unijnych. Szczególnie istotną rolę odgrywać powinny środki pochodzące z funduszy unijnych, w tym z Europejskiego Funduszu Rozwoju Regionalnego oraz instrumentów wsparcia określonych w projekcie rozporządzenia Connecting Europe Facility. Dzięki ich wykorzystaniu możliwe będzie osiągnięcie strategicznych celów krajowej polityki energetycznej (bezpieczeństwo energetyczne, dywersyfikacja) przy minimalizacji obciążeń dla użytkowników systemu przesyłowego.
- **możliwości realizacyjne inwestycji** – rozumiane jako uwarunkowania prowadzenia prac przygotowawczych, w tym w szczególności projektowania i pozyskiwania dostępu do terenów, na których mają być zlokalizowane inwestycje. W tym zakresie na szczególną uwagę zasługują inicjatywy związane z nowelizacją Ustawy o inwestycjach w zakresie terminalu regazyfikacyjnego skroplonego gazu ziemnego w Świnoujściu („specustawy terminalowej”) oraz projektem Ustawy o korytarzach przesyłowych („ustawy korytarzowej”). Bez szybkiego uchwalenia tych przepisów realizacja planowanych zadań w zakresie terminów i budżetów będzie obciążona bardzo dużym ryzykiem. Zaznaczyć należy, że aktualnie prowadzone inwestycje strategiczne obejmujące budowę terminalu LNG i gazociągów przesyłowych zrealizowane zostaną w głównej mierze dzięki bardzo dużej skuteczności przepisów uchwalonej w 2009 roku „specustawy terminalowej”. Przepisy tej ustawy umożliwiają zrealizowanie strategicznych zadań w systemie przesyłowym w wymaganych terminach i zakładanych budżetach, przy jednoczesnym zagwarantowaniu odpowiednich odszkodowań dla właścicieli gruntów, przez które przebiegają gazociągi.

## 8. WYKAZ WYBRANYCH INWESTYCJI UJĘTYCH W PLANIE ROZWOJU

Zadanie	Przewidywany okres zakończenia inwestycji	
	2014-2018	2019-2023
<b>WOJEWÓDZTWO DOLNOŚLĄSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 300 Polkowice – Żary na odcinku od Polkowic do granicy województwa, L=25 km	X	
Budowa gazociągu DN 300 Lubiechów – Wałbrzych, L=5 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Zdzeszowice – Wrocław na odcinku Brzeg-Kietczów, L=37 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Lasów – Jeleniów, L=17,5 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Czeszów – Wierzchowice, L=13 km	X	
Budowa gazociągu DN 500 Gałów – Kietczów, L=41,7 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Lwówek – Odolanów, ok. L=7 km	X	
Budowa gazociągu DN 100 do SRP Olszyna	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Czeszów – Kietczów L=33 km	X	
Próba stresowa gazociągu DN 400 Dziwiszów – Taczalin- modernizacja SRP Piotrowice I SRP Paszowice	X	
Przebudowa gazociągu DN 150/400 Rogoź – Cholewkarska, L=8 km	X	
Budowa tłoczni Jeleniów II	X	
Przebudowa węzła Dziwiszów	X	
Przebudowa węzła Taczalin	X	
Przebudowa węzła Szewce	X	
Przebudowa węzła Lasów	X	
Budowa stacji pomiarowej Kietczów kierunek Oleśnica	X	
Budowa stacji regulacyjno-redukcyjnej Czeszów	X	
Modernizacja SRP Bolesławiec Dobra	X	
Modernizacja SRP Nowy Jaworów - Etap I	X	
Modernizacja SRP Strzegom, ul. Armii Krajowej	X	
Modernizacja SRP Kłodzko - Boguszyn	X	
Modernizacja SRP Szczytna 2	X	
Modernizacja SRP Prusowice	X	
Modernizacja SRP Środa Śląska - Etap I	X	
Modernizacja SRP Niemcza, ul. Chrobrego	X	
Modernizacja SRP Krzeptów k. Smolec – Etap I	X	
Modernizacja SRP Przerieczyn	X	
Modernizacja SRP Stanowice	X	
Modernizacja SRP Szalejów	X	
Przebudowa SRP Radziechów	X	
Przebudowa SRP Jelenia Góra, ul. PCK	X	
Przebudowa SRP Bardo 2	X	
Budowa SRP Jelenia Góra ul. Sobieskiego	X	
Budowa układu awaryjnego Ubocze	X	
Modernizacja SRP Godzikowice gm. Oława	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej odbiorców na terenie miejscowości Bielany Wrocławskie, gm. Kobierzyce	X	
Przyłączenie PMG Wierzchowice - gazociąg i stacja	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej urządzeń i instalacji gazowego Zakładu Produkcyjnego Cargill (Polska) Sp. z o.o.	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej na terenie gm. Strzelin	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej urządzeń i instalacji gazowych Elektrociepłowni Fortum Power & Heat Polska Sp. z o.o. budowa stacji pomiarowej gazu Wrocław przy ul. Obornickiej 195	X	

Zadanie	Przewidywany okres zakończenia inwestycji	
	2014-2018	2019-2023
Gazyfikacja osiedla Rataje (Oleśnica) Modernizacja SRP Oleśnica	X	
<b>WOJEWÓDZTWO KUJAWSKO-POMORSKIE</b>		
Budowa Gazociągu DN 700 Gustorzyn – Odolanów etap I Gustorzyn – Turek na odcinku od Gustorzyna do granicy województwa, L=38 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Rembelszczyzna – Gustorzyn na odcinku od granicy województwa do Gustorzyna, L=44 km	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej Polskiego Koncernu Naftowego ORLEN S.A. we Włocławku	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej EdF CERGIA Toruń	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej EC Bydgoszcz - Łysomice	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej Energa Elektrownia Grudziądz	X	
<b>WOJEWÓDZTWO LUBELSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Wronów – Rembelszczyzna na odcinku od węzła Wronów do granicy województwa, L=26 km		X
Budowa gazociągu DN 500 Wronów – Kozienice, na odcinku od Wronowa do granicy województwa, L=14 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Rozwadów – Końskowola – Wronów na odcinku od granicy województwa węzła Wronów, L=103 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)		X
Modernizacja tłoczni Wronów	X	
Przebudowa węzła Felin	X	
Modernizacja węzła Wronów	X	
Przebudowa SRP Płonki	X	
Przebudowa SRP Nałęczów	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej na obszarze gmin Annopol i Gościeradów	X	
<b>WOJEWÓDZTWO LUBUSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 300 Polkowice Żary na odcinku od granicy województwa do Żar, L=38,7 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin – Lwówek, Etap I – Szczecin – Gorzów Wlkp. na odcinku od granicy województwa do Gorzowa, L=12 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin – Lwówek, Etap II – Gorzów Wlkp. – Lwówek na odcinku od Gorzowa do granicy z województwem wielkopolskim, L=58,3 km	X	
Przebudowa SRP Szprotawa Żagańska	X	
Modernizacja SRP Przytoczna	X	
Modernizacja SRP Sulechów	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej Media Odra Warta Sp. z o.o. – stacja pomiarowa w miejscowości Brzozowiec	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej na terenie miasta i gminy Zielona Góra w m. Kisielin	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej urządzeń i instalacji gazowych EC Gorzów	X	
<b>WOJEWÓDZTWO ŁÓDZKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 400 Mory – Piotrków Tryb. na odcinku Wolbórz- Piotrków Tryb., L=6 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Leśniewice – Łódź na odcinku od granicy województwa do Łodzi, L=58 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)		X
Budowa stacji pomiarowej Meszce	X	
Przebudowa SRP Konopnica	X	
Przebudowa SRP Łęczycza	X	

Zadanie	Przewidywany okres zakończenia inwestycji	
	2014-2018	2019-2023
Przyłączenie sieci dystrybucyjnej na obszarze miast i gmin Skierniewice i Łowicz (SRP Chszczonowice)	X	
<b>WOJEWÓDZTWO MAŁOPOLSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Pogórska Wola – Tworzeń na odcinku od węzła Pogórska Wola do granicy województwa świętokrzyskiego od granicy województwa świętokrzyskiego do granicy województwa śląskiego, L= 102 km		X
Budowa gazociągu DN 700 Strachocina – Pogórska Wola na odcinku od granicy województwa małopolskiego do węzła Pogórska Wola, L=5 km		X
Budowa gazociągu DN 700 Tworzeń – Oświęcim na odcinku od granicy województwa do Oświęcimia, L= 11 km	X	
Budowa gazociągu DN 250 Tarnów Zach. – Łukanowice - Śledziejowice z odgałęzieniami do stacji gazowych, L=62 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)	X	
Przebudowa gazociągu przyłączeniowego DN 150 do SRP Oświęcim Nowa, L=1,3 km	X	
Przebudowa gazociągu przyłączeniowego DN 100 do SRP Spytkowice, L=0,5 km	X	
Przebudowa gazociągu DN 300 Brzeszcze – Komorowice na odcinku od Brzeszcz do granicy województwa, L= 8 km	X	
Budowa gazociągu DN 400 Sędziszów – Tarnów – budowa przekroczenia rzeki Wisłoka metodą przewiertu kierunkowego, L=0,3 km	X	
Budowa gazociągu DN 500 Łukanowice – Tworzeń – wykonanie nowego przekroczenia rz. Wisły w miejscowości Przewóz	X	
Modernizacja tłoczni Pogórska Wola	X	
Przebudowa węzła Łukanowice	X	
Modernizacja węzła Pogórska Wola	X	
Budowa stacji pomiarowej Batowice na kierunek Miechów	X	
Budowa stacji pomiarowej Czechówka na kierunek Zakopane	X	
Modernizacja SRP Borzęcin	X	
Modernizacja SRP Zbylitowska Góra	X	
Modernizacja SRP Świętniki Górne	X	
Modernizacja SRP Węgrzce Wielkie	X	
Modernizacja SRP Spytkowice	X	
<b>WOJEWÓDZTWO MAZOWIECKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Rembelszczyzna - Gustorzyn na odcinku od Rembelszczyzny do granicy województwa, L=132 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Wronów – Rembelszczyzna na odcinku od granicy województwa do Rembelszczyzny, L=109 km		X
Budowa gazociągu DN 700 Polska - Litwa na odcinku od Rembelszczyzny do granicy województwa, L= 114 km		X
Budowa gazociągu DN 500 Wronów - Kozienice na odcinku od granicy województwa do Kozienic, L=16 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Leśniewice - Łódź na odcinku od Leśniewic do granicy województwa, L=8 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)		X
Budowa gazociągu DN 700 Rembelszczyzna – Mory, L=28 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Mory - Wola Karczewska, L=82 km (91 km z odgałęzieniem do Sękocina)		X
Modernizacja gazociągu DN 500 Rembelszczyzna - Wronów - zabudowa śluz i przygotowanie do tłokowania	X	
Modernizacja SP Sękocin	X	
Rozbudowa tłoczni Rembelszczyzna	X	

Zadanie	Przewidywany okres zakończenia inwestycji	
	2014-2018	2019-2023
Modernizacja węzła Mory	X	
Rozbudowa węzła Rembelszczyzna	X	
Przebudowa stacji Bońki	X	
Modernizacja stacji gazowej Mory	X	
Przebudowa SRP Wola Karczewska	X	
Modernizacja SRP Uniszki Zawadzkie	X	
Przebudowa SRP Grabie Stare	X	
Przyłączenie sieci w miejscowości Chszczonowice	X	
Przyłączenie urządzeń i instalacji GDF SUEZ Energia Polska S.A. w Płocku	X	
Przyłączenie sieci dystrybucyjnej na obszarze gm. Radzymin, Dąbrówka, Zabrodzie w miejscowości Wólka Radzyńska	X	
Przyłączenie urządzeń i instalacji CLEVEREN HOLDING Mory - Ursus	X	
Przyłączenie urządzeń i instalacji PGNiG Termika - EC Żerań	X	
Przyłączenie sieci dystrybucyjnej na obszarze gm. Warszawa, gm. Jabłonna i gm. Legionowo. Budowa SP Jabłonna	X	
Przyłączenie sieci dystrybucyjnej na obszarze miast i gmin: Sokotów Podlaski, Węgrów (Proszew)	X	
Przyłączenie sieci dystrybucyjnej na obszarze gm. Michałowice, Pruszków	X	
Przyłączenie sieci dystrybucyjnej na obszarze gm. Stanisławów, miasta i gminy Mińsk Mazowiecki. w miejscowości Rojków	X	
Przyłączenie sieci dystrybucyjnej na obszarze gm. Żąbki, Zielonka, Marki, Warszawa - Praga Południe, Warszawa - Rembertów	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej w miejscowości Sękocin	X	
Budowa laboratorium wzorcowania gazomierzy przy ciśnieniu roboczym na terenie TJE Hołowczyce	X	
<b>WOJEWÓDZTWO OPOLSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 1000 Zdzeszowice – Wrocław na odcinku od granicy województwa do miejscowości Brzeg, L=11 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Zdzeszowice – Wrocław z odgałęzieniem do miejscowości Przywory w Kątach Opolskich	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Tworóg – Kędzierzyn no granicy województwa do Kędzierzyna, L=15 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Zdzeszowice – Kędzierzyn, L=19 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Kędzierzyn – granica RP (połączenie Polska-Czechy), L=50 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)	X	
Modernizacja gazociągu Szobiszowice – Blachownia odgałęzienie do SRP Kędzierzyn Koźle oś. Piastów	X	
Przebudowa gazociągu Zdzeszowice - Wrocław odgałęzienie do SRP Opole Zachód	X	
Przebudowa gazociągu DN 200/DN 250 Lewin – Paczków	X	
Przebudowa gazociągu DN 300 Brzeg – Nysa, L=38 km	X	
Przebudowa SRP Nysa ul. Piłsudskiego	X	
Modernizacja SRP Głogówek	X	
Modernizacja SRP Skoroszyce	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej na obszarze miasta Nysy	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej w miejscowości Krapkowice	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej na obszarze dzielnicy Blachownia w Kędzierzynie Koźlu	X	

Zadanie	Przewidywany okres zakończenia inwestycji	
	2014-2018	2019-2023
<b>WOJEWÓDZTWO PODKARPACKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Strachocina – Pogórska Wola na odcinku od granicy województwa do Strachociny, L=93 km		X
Budowa gazociągu DN 700 Hermanowice – Strachocina, L=72 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Strachocina – granica RP (połączenie Polska-Słowacja), L=64 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)		X
Budowa gazociągu DN 1000 Jarosław – Rozwadów, L=60 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)		X
Budowa gazociągu DN 700 Hermanowice –Jarosław, L=39 km		X
Budowa gazociągu DN 1000 Rozwadów – Końskowola – Wronów na odcinku Rozwadów do granicy województwa, L=24 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)		X
Budowa gazociągu DN 700 - wykonanie nowego przekroczenia pod dnem rzeki Wiśłoki w Rzeszowie za pomocą przewiertu kierunkowego	X	
Przebudowa gazociągu Przybyszówka – Boguchwała DN 150 na DN 200 odcinek Przybyszówka – stacja WSK, L=4,6 km	X	
Przebudowa gazociągu DN 250/DN 300 Stalowa Wola – Sandomierz na odcinku Stalowa Wola – Zbydniów, L=13 km	X	
Przebudowa gazociągu DN 250 Sandomierz - Stalowa Wola na odcinku granica województwa – Zaleszany, L=6,5 km	X	
Wymiana gazociągu DN 300 Jarosław – Stalowa Wola na odcinku Kopki-Stalowa Wola, L=30 km	X	
Przebudowa gazociągu DN 150 do SRP Skopanie, L=8,4 km	X	
Wymiana gazociągu DN 300 Sandomierz – Komorów na odcinku Jadachy – granica województwa świętokrzyskiego MOP= 3,63 MPa na MOP =5,5 MPa, L =17 km	X	
Modernizacja tłoczni gazu na terenie TJE Jarosław	X	
Przebudowa węzła Warzyce	X	
Przebudowa węzła Turaszówka	X	
Przebudowa węzła Sędziszów	X	
Przebudowa węzła Wygoda	X	
Budowa SRP Tuszyma	X	
Przebudowa SRP Sędziszów Małopolski	X	
Przebudowa SRP Leżajsk	X	
Przebudowa SRP Orły	X	
Przyłączenie TAURON Wytwarzanie - EC Stalowa Wola	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej miejscowości Mielec, Borawa, Czermin, Tuszyma	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej na obszarze Tarnobrzeskiej Specjalnej Strefy Ekonomicznej w Tarnobrzegu	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej w miejscowości Chmielów	X	
Przyłączenie OZG Mołodycz - KGZ Jarosław	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej w miejscowości Tarnobrzeg	X	
<b>WOJEWÓDZTWO PODLASKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Polska – Litwa w zachodniej i północnej części województwa, L=115 km		X
Przebudowa SRP Mielnik	X	
Przebudowa SRP Siemiatyże Gazownia	X	
Przebudowa stacji pomiarowej Bobrowniki	X	



Zadanie	Przewidywany okres zakończenia inwestycji	
	2014-2018	2019-2023
<b>WOJEWÓDZTWO POMORSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin - Gdańsk etap IV na odcinku Słupsk-Wiczlino, L=115 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin - Gdańsk etap III Koszalin – Słupsk na odcinku od granicy województwa do Słupska, L=15 km	X	
Modernizacja gazociągu DN 300 Pruszcz Gdański – Wiczlino, L=0,3 km	X	
Modernizacja SRP Kolbudy – Lublewo	X	
Modernizacja SRP Grzybno	X	
Modernizacja SRP Żukowo	X	
Modernizacja SRP Wejherowo	X	
Modernizacja SRP Stare Pole	X	
Modernizacja SRP Nowy Staw	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej urządzeń i instalacji gazowych znajdujących się w obiekcie Elektrowni Pótnoc Sp. z o.o. zlokalizowanym w miejscowości Rajkowy k/Pelpina	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej na terenie gmin Luzino, Wejherowo, Gniewino, Krokowa, Płock i Władystawowo	X	
<b>WOJEWÓDZTWO ŚLĄSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Pogórska Wola – Tworzeń na odcinku od granicy województwa do węzła Tworzeń, L=17 km		X
Budowa gazociągu DN 1000 Tworóg – Kędzierzyn na odcinku od węzła Tworóg do granicy województwa, L=32 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Tworóg – Tworzeń, L=56 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Kędzierzyn – granica RP (połączenie Polska- Czechy), L=10 km (średnica będzie jeszcze określona w toku przeprowadzonych analiz)	X	
Modernizacja gazociągu DN 300 Radlin-Racibórz, L=21 km	X	
Modernizacja gazociągu DN 250 Trzebiestawice-Częstochowa odgązlenie do SRP Huty Szkła Zawiercie	X	
Przebudowa gazociągu Tworzeń – Szopienice, L=15 km	X	
Przebudowa gazociągu DN 300/DN 250 Wapienica –Żywiec, L=5,5 km oraz odgązlenie do SRP Buczkowice	X	
Przebudowa gazociągu DN 300 Komorowice - Skoczów	X	
Przebudowa SRP Bielsko - Biała Szynielnia	X	
Modernizacja SRP Częstochowa - Rozdolna os. Mirków	X	
Modernizacja SRP Dankowice	X	
Modernizacja SRP Kornowac - Pogrzebień	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej zasilającej odbiorców w miejscowości Wieprz	X	
<b>WOJEWÓDZTWO ŚWIĘTOKRZYSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Pogórska Wola – Tworzeń odcinek na obszarze województwa świętokrzyskiego w jego północnej części, L=35 km		X
Budowa gazociągu DN 250 Sandomierz – Stalowa Wola odcinek Sandomierz – Zaleszany na odcinku od Sandomierza do granicy województwa, L=5 km	X	
Wymiana gazociągu DN 300 Sandomierz – Komorów na odcinku Sandomierz - granica województwa, L=4 km	X	
Budowa SRP Koprzywnica	X	
<b>WOJEWÓDZTWO WARMIŃSKO-MAZURSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Polska – Litwa w wschodniej części województwa, L= 136 km		X

Zadanie	Przewidywany okres zakończenia inwestycji	
	2014-2018	2019-2023
<b>WOJEWÓDZTWO WIELKOPOLSKIE</b>		
Budowa Gazociągu DN 700 Gustorzyn – Odolanów etap I Gustorzyn –Turek na odcinku granicy województwa do miejscowości Turek, L=45 km	X	
Budowa Gazociągu DN 700 Gustorzyn – Odolanów etap II Turek–Odolanów, ok. L= 85 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin – Lwówek, Etap II Gorzów Wlkp. Lwówek na odcinku od granicy z województwem lubuskim do węzła Lwówek, L=23 km	X	
Budowa gazociągu DN 1000 Lwówek – Odolanów, L=172 km	X	
Przebudowa gazociągu DN 500 Odolanów - Tworóg (włączenie odgałęzienia Baranów)	X	
Tłocznia Odolanów – etap „0”	X	
Modernizacja węzła Odolanów – połączenie węzła z gazociągiem DN 1000 Wierzchowice - Odolanów	X	
Przebudowa SRP Robczysko	X	
Przebudowa SRP Potasze	X	
Modernizacja SRP Sulmierzyce	X	
Modernizacja SRP Ostrów Sadowa	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej elektrociepłowni w m. Murowana Goślina	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej sieci dystrybucyjnej zasilających odbiorców na obszarze miasta i gminy Koźmin Wielkopolski	X	
<b>WOJEWÓDZTWO ZACHONIOPOMORSKIE</b>		
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin - Gdańsk etap I Ploty – Karlino, L=63 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin - Gdańsk etap II Karlino – Koszalin, L=23 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin - Gdańsk etap III Koszalin – Słupsk na odcinku od Koszalina do granicy województwa, L=53 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin – Lwówek etap I Szczecin – Gorzów Wlkp. na odcinku od Szczecina do granicy województwa, L=95 km	X	
Budowa gazociągu DN 800 Świnoujście – Szczecin, L=80 km	X	
Budowa gazociągu DN 700 Szczecin - Gdańsk etap V Goleniów – Płoty, L=45 km		X
Modernizacja SRP Świnoujście - Karsiborska	X	
Modernizacja SRP Przemoczce	X	
Przyłączenie Terminalu LNG w Świnoujściu	X	
Przyłączenie do sieci przesyłowej PGE - EC Pomorzany	X	



---

Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A.

Ul. Mszczonowska 4, 02-337 Warszawa

Tel. 22 220 18 00, faks 22 220 16 06

[www.gaz-system.pl](http://www.gaz-system.pl)