



# **Plan Rozwoju G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o. na lata 2022-2026**

Dokument opracowano z wyłączeniem informacji, o których mowa w art. 16 ust. 7 pkt 5) i 6) ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021 r., poz. 716 ze zm.) oraz z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.

Tarnowo Podgórze 2021

## 1. Informacje ogólne

### a. Charakterystyka działalności

G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o. (dalej G.EN., Spółka) to firma z ponad 30-letnią tradycją i doświadczeniem zdobytym na polskim rynku gazu ziemnego.

Spółka jest prywatnym dystrybutorem gazu ziemnego w Polsce, działającym na podstawie koncesji i taryf zatwierdzonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

G.EN. posiada następujące koncesje udzielone przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- Koncesja na dystrybucję paliw gazowych do 31 grudnia 2025 r. (Decyzja nr PPG/18/2794/U/1/2/99/BK z dnia 25 czerwca 1999 r., z późn. zmianami)
- Koncesja na obrót paliwami gazowymi do 31 grudnia 2025 r. (Decyzja nr OPG/17/2794/U/1/2/99/BK z dnia 25 czerwca 1999 r., z późn. zmianami)
- Koncesja na skraplanie gazu ziemnego i regazyfikację skroplonego gazu ziemnego do 31 grudnia 2030 r. (Decyzja nr DRG.DRG-1.4112.57.2018.TA z dnia 11 stycznia 2019 r., z późn. zmianami)

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 marca 2014 r. Spółka G.EN. została wyznaczona Operatorem Systemu Dystrybucyjnego Gazowego na okres od 1 kwietnia 2014 r. do 31 grudnia 2025 r. oraz Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 12 lutego 2019 r. Spółka G.EN. została wyznaczona Operatorem Systemu Skraplania Gazu Ziemnego na okres od 20 lutego 2019 r. do 31 grudnia 2030 r.

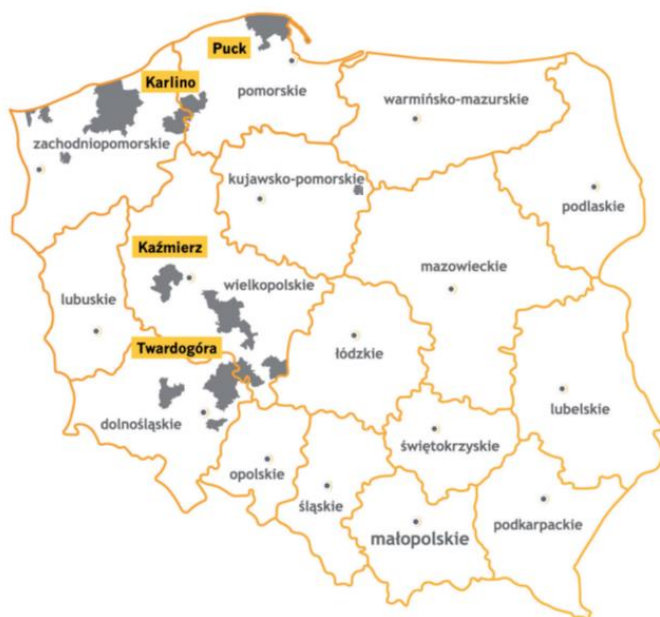
System dystrybucyjny G.EN. obejmuje ponad 80 gmin w 5 województwach (dolnośląskim, pomorskim, wielkopolskim, zachodniopomorskim i kujawsko-pomorskim). Obecnie Spółka eksploatuje ponad 3 tys. km sieci gazowych i na koniec 2020 roku obsługiwała 44 004 odbiorców.

Działania Spółki skoncentrowane są na ciągłym rozwoju rynku dystrybucji gazu ziemnego przez systematyczną rozbudowę sieci gazowych.

Prowadząc działalność gospodarczą G.EN. dąży do osiągnięcia równowagi pomiędzy bezpieczeństwem dostaw, zaspokajaniem potrzeb społecznych, ochroną środowiska naturalnego a konkurencyjnością świadczonych usług.

G.EN. jest przedsiębiorstwem zintegrowanym pionowo obsługującym mniej niż sto tysięcy odbiorców przyłączonych do systemu dystrybucyjnego G.EN., a sprzedaż przez Spółkę paliw gazowych w ciągu roku nie przekracza 150 mln m<sup>3</sup>. W związku z powyższym, stosownie do postanowień art. 9d ust. 7 pkt 3 PE, do G.EN. nie stosuje się przepisów art. 9d ust. 1d PE oraz art. 9d ust. 1e PE, dotyczących wymogów w zakresie niezależności operatora systemu dystrybucyjnego pod względem formy prawnej i organizacyjnej oraz podejmowania decyzji od innych działalności niezwiązanych z dystrybucją paliw gazowych. Do G.EN. nie ma również zastosowania określony w art. 9d ust. 1h PE nałożony na operatorów ogólny zakaz prowadzenia działalności gospodarczej związanej z obrotem paliwami gazowymi.

## Obszar działania Spółki



### **b. Założenia oraz metody przyjęte w planie.**

Głównym celem przedsięwzięcia jest sprawne zabezpieczenie obszaru gazyfikacji, kontynuacja budowy i rozbudowy systemów gazowych z uwzględnieniem lokalnych źródeł możliwych do zagospodarowania.

Poniżej zestawione są najważniejsze metody i założenia przyjęte do opracowania prognoz rozwoju rynku:

- Rozwój nakierowany na wzrost przychodów:

Niezmiennie jednym z najważniejszych celów Spółki pozostaje utrzymanie i umocnienie pozycji lidera wśród prywatnych firm dystrybucyjnych w Polsce poprzez dalszy rozwój infrastruktury sieciowej. Rozwój działalności podporządkowany jest również wypracowaniu dodatnich wyników finansowych. Spółka w celu zwiększenia przychodów ze sprzedaży będzie wykonywać takie inwestycje, które będzie w stanie sfinansować samodzielnie lub przy uwzględnieniu kapitału obcego (kredyty, pożyczki od spółek powiązanych, środki z funduszy unijnych).

- Konsekwentne umacnianie pozycji rynkowej jako największego prywatnego dystrybutora gazu na polskim rynku:

Cel umacniania pozycji rynkowej będzie osiąganý poprzez:

- realizację nowych projektów inwestycyjnych:

Rozpoczęte nowe projekty inwestycyjne będą konsekwentnie realizowane i doprowadzane do końca realizacji.

- zagęszczenie sieci w zaopatrywanych już obszarach:

Zagęszczenie istniejących sieci w obecnych obszarach działania jest traktowane jako naturalna, najpewniejsza i najszybsza możliwość wzrostu sprzedaży w Spółce.

Dla wszystkich trzech opisanych możliwości rozwoju Spółki najważniejszym kryterium jest rachunek ekonomiczny.

- Rozbudowa sieci z uwzględnieniem ponadregionalnych technicznych powiązań:

Omawiane zagęszczanie i rozbudowę sieci należy zaplanować przy uwzględnieniu ponadregionalnych powiązań technicznych sieci. Celem jest połączenie projektów w ramach obszarów tam, gdzie jest to możliwe.

- Dywersyfikacja źródeł zakupu gazu:

Mimo realnie niewielkich możliwości, rozpoznawanie i pozyskiwanie alternatywnych źródeł zakupu gazu pozostaje w dalszym ciągu ważnym celem przedsiębiorstwa.

- Przedsięwzięcia mające na celu zachęcanie do przyłączania się nowych odbiorców do sieci:

Spółka wspiera inicjatywy lokalne oraz fundacje, stowarzyszenia czy też np. jednostki straży pożarnej. W dużej mierze wspierana jest aktywność sportowa (np. Bieg Lwa, Bieg Papieski, Kaszub Cup, Stowarzyszenie KS INDRA, Tarnovia Basket). Na terenach, których Spółka dystrybuje gaz ziemny organizowane są każdego roku konkursy plastyczne dla dzieci, tematyka konkursów dotyczy zawsze gazu ziemnego. Tym samym Spółka pokazuje potencjalnym klientom, że inwestuje holistycznie, angażując się w ich środowisko lokalne.

## **2. Opis stanu sieci dystrybucyjnej.**

### **a. Charakterystyka obsługiwanego rynku.**

Zakres terytorialny systemu dystrybucyjnego G.EN. obejmuje:

- w województwie zachodniopomorskim powiaty:
  - białogardzki (Białogard - gmina miejska, Białogard - gmina wiejska, Karlino - gmina miejsko-wiejska);
  - kamieński (Kamień Pomorski - gmina miejsko-wiejska, Międzyzdroje - gmina miejsko-wiejska);
  - kołobrzeski (Dygowo - gmina wiejska, Gościno - gmina miejsko-wiejska, Kołobrzeg - gmina miejska, Kołobrzeg - gmina wiejska, Rymań – gmina wiejska, Siemyśl - gmina wiejska, Ustronie Morskie - gmina wiejska);
  - koszaliński (Biesiekierz - gmina wiejska);
  - łobeski (Resko - gmina miejsko-wiejska);
  - stargardzki (Chociwel - gmina miejsko-wiejska);
  - szczecinecki (Biały Bór - gmina miejsko-wiejska, Szczecinek – gmina wiejska);
  - świdwiński (Rąbino - gmina wiejska, Sławoborze - gmina wiejska, Świdwin – gmina miejska, Świdwin - gmina wiejska);
- w województwie pomorskim powiaty:
  - bytowski (Miastko - gmina miejsko-wiejska);
  - pucki (Hel - gmina miejska, Jastarnia - gmina miejsko-wiejska, Krokowa - gmina wiejska, Puck – gmina miejska, Puck - gmina wiejska, Władysławowo - gmina miejsko-wiejska);

- wejherowski (Gniewino - gmina wiejska, Luzino - gmina wiejska, Wejherowo - gmina wiejska, Łęczyce - gmina wiejska);
- w województwie wielkopolskim powiaty:
  - grodziski (Granowo - gmina wiejska, Grodzisk Wielkopolski - gmina miejsko-wiejska, Kamieniec - gmina wiejska, Szamotuły - gmina miejsko-wiejska);
  - jarociński (Jaraczewo - gmina wiejska, Jarocin - gmina miejsko-wiejska, Kotlin - gmina wiejska);
  - krotoszyński (Koźmin Wielkopolski - gmina miejsko-wiejska);
  - nowotomyski (Kuślin - gmina wiejska, Opalenica - gmina miejsko-wiejska);
  - ostrowski (Raszków - gmina miejsko-wiejska, Sośnie - gmina wiejska, Odolanów – gmina miejsko-wiejska);
  - ostrzeszowski (Doruchów - gmina wiejska, Grabów nad Prosną - gmina miejsko-wiejska, Kobyła Góra - gmina wiejska, Mikstat - gmina miejsko-wiejska);
  - pleszewski (Dobrzyca - gmina miejsko-wiejska);
  - poznański (Buk - gmina miejsko-wiejska, Dopiewo - gmina wiejska, Tarnowo Podgórne - gmina wiejska, Rokietnica - gmina wiejska);
  - szamotulski (Duszynki - gmina wiejska, Kaźmierz - gmina wiejska, Szamotuły - gmina miejsko-wiejska);
  - śremski (Książ Wielkopolski - gmina miejsko-wiejska);
- w województwie dolnośląskim powiaty:
  - legnicki (Prochowice - gmina miejsko-wiejska, Ruja - gmina wiejska);
  - lubiński (Ścinawa - gmina miejsko-wiejska)
  - milicki (Krośnice - gmina wiejska);
  - oleśnicki (Dobroszyce - gmina wiejska, Międzybórz - gmina miejsko-wiejska, Twardogóra - gmina miejsko-wiejska);
  - oławski (Jelcz-Laskowice - gmina miejsko-wiejska);
  - trzebnicki (Zawonia - gmina wiejska);
  - wrocławski (Czernica - gmina wiejska).
- w województwie kujawsko - pomorskie:
  - Brodnica ( obszar wiejski i obszar miejski)

Województwo	Powiat	Gmina	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego*
zachodniopomorskie	białogardzki	Białogard - gmina miejska	Lm
		Białogard - gmina wiejska	Lm
		Karlino - gmina miejsko-wiejska	Lm, Ls
	kamieński	Kamień Pomorski - gmina miejsko-wiejska	E
		Międzyzdroje - gmina miejsko-wiejska	E
	kołobrzeski	Dygowo - gmina wiejska	Ls
		Gościno - gmina miejsko-wiejska	Ls
		Kołobrzeg - gmina miejska	Ls
		Kołobrzeg - gmina wiejska	Ls
		Rymań - gmina wiejska	Lm
		Siemyśl - gmina wiejska	Lm, Ls
	Ustronie Morskie - gmina wiejska	Ls	
	koszaliński	Biesiekierz - gmina wiejska	Ls
	łobeski	Resko - gmina miejsko-wiejska	Lm
	stargardzki	Chociwel - gmina miejsko-wiejska	E/LNG
	szczecinecki	Biały Bór - gmina miejsko-wiejska	E
Szczecinek - gmina wiejska		E	
świdwiński	Rąbino - gmina wiejska	Lm	
	Stawoborze - gmina wiejska	Lm	
	Świdwin - gmina miejska	Lm	
	Świdwin - gmina wiejska	Lm	
pomorskie	bytowski	Miastko - gmina miejsko-wiejska	E/LNG
	pucki	Hel - gmina miejska	E/LNG
		Jastarnia - gmina miejsko-wiejska	E/LNG
		Krokowa - gmina wiejska	E
		Puck - gmina miejska	E
		Puck - gmina wiejska	E
		Władysławowo - gmina miejsko-wiejska	E
	wejherowski	Gniewino - gmina wiejska	E
		Luzino - gmina wiejska	E
		Wejherowo - gmina wiejska	E
Łęczycze - gmina wiejska		E	
wielkopolskie	grodziski	Granowo - gmina wiejska	Lw
		Grodzisk Wielkopolski - gmina miejsko-wiejska	Lw
		Kamieniec - gmina wiejska	Lw
		Szamotoły - gmina miejsko-wiejska	Lw
	jarociński	Jaraczewo - gmina wiejska	Lw
		Jarocin - gmina miejsko-wiejska	Lw
	Kotlin - gmina wiejska	Lw	
	krotoszyński	Koźmin Wielkopolski - gmina miejsko-wiejska	Lw
	nowotomyski	Kuślin - gmina wiejska	Lw
		Opalenica - gmina miejsko-wiejska	Lw
	ostrowski	Raszków - gmina miejsko-wiejska	Lw
		Sośnie - gmina wiejska	Lm
		Odolanów - gmina miejsko-wiejska	Lm
	ostrzeszowski	Doruchów - gmina wiejska	Ln
		Grabów nad Prosną - gmina miejsko-wiejska	Ln
		Kobyła Góra - gmina wiejska	Lm
Mikstat - gmina miejsko-wiejska		Ln	
	pleszewski	Dobrzyca - gmina miejsko-wiejska	Lw
poznański	Buk - gmina miejsko-wiejska	Lw	
	Dopiewo - gmina wiejska	Lw	
	Tarnowo Podgórne - gmina wiejska	Lw	
	Rokietnica - gmina wiejska	Lw	
szamotulski	Duszniki - gmina wiejska	Lw	
	Kaźmierz - gmina wiejska	Lw	
	Szamotoły - gmina miejsko-wiejska	Lw	
śremski	Książ Wielkopolski - gmina miejsko-wiejska	Lw	
dolnośląskie	legnicki	Prochowice - gmina miejsko-wiejska	E
		Ruja - gmina wiejska	E
	lubiński	Ścinawa - gmina miejsko-wiejska	E
	milicki	Krośnice - gmina wiejska	E
		Dobroszyce - gmina wiejska	E
	oleśnicki	Międzybórz - gmina miejsko-wiejska	E
		Twardogóra - gmina miejsko-wiejska	E
	otawski	Jelcz-Laskowice - gmina miejsko-wiejska	E
trzebnicki	Zawonia - gmina wiejska	E	
wrocławski	Czernica - gmina wiejska	E	
kujawsko - pomorskie	brodnicki	Brodnica - obszar wiejski i obszar miejski	E

## **b. Źródła i jakość pozyskiwanego paliwa gazowego.**

Dostawa paliwa gazowego do obszarów działalności G.EN. realizowana jest poprzez sieć przesyłową OGP GAZ-SYSTEM S.A. (dalej GAZ-SYSTEM), sieci dystrybucyjne Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. (dalej PSG) – oddział gdański, wielkopolski i dolnośląski, bezpośrednio ze złóż lokalnych, jak również z wykorzystaniem cystern ze skroplonym gazem ziemnym LNG.

- G.EN. ma obecnie możliwość pozyskiwania gazu ziemnego z następujących punktów:

### Obszar Karlino:

Obszar Karlino może być zasilany z następujących źródeł:

1. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino - złożo Daszewo,
2. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino - złożo Ciechnowo,
3. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino - złożo Białogard,
4. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino – magazyn Krzywopłoty,
5. Stacja LNG Miastko,
6. Stacja LNG Chociwel,
7. Stacja Biały Bór, połączenie z Polską Spółką Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Koszalinie.

### Obszar Kamień Pomorski

Obszar Kamień Pomorski może być zasilany z następujących źródeł:

1. Stacja Międzyzdroje, połączenie z systemem przesyłowym OGP GAZ-SYSTEM S.A.,
2. Stacja Kamień Pomorski, połączenie z systemem przesyłowym OGP GAZ-SYSTEM S.A.

### Obszar Puck

Obszar Puck może być zasilany z następujących źródeł:

1. Stacja LNG Hel, LNG Jastarnia, Luzino, Rozewie
2. Stacja Brodnica, połączenie z systemem dystrybucyjnym Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy w Bydgoszczy.

### Obszar Twardogóra

Obszar Twardogóra może być zasilany z następujących źródeł:

1. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Tarchały-Wysocko,
2. Kopalnia Gazu Ziemnego Bogdaj-Uciechów,
3. Stacja Dzierzkowice, połączenie z systemem przesyłowym OGP GAZ-SYSTEM S.A.,
4. Stacja Czeszów E, połączenie z systemem przesyłowym OGP GAZ-SYSTEM S.A.,

5. Stacja Jelcz-Laskowice, połączenie z systemem dystrybucyjnym Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. Oddział Zakład Gazowniczy we Wrocławiu.

#### Obszar Dobrzyca

Obszar Dobrzyca może być zasilany z następujących źródeł:

1. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Radlin - złoża Jarocin.

#### Obszar Kaźmierz

Obszar Kaźmierz może być zasilany z następujących źródeł:

1. Kopalnia Gazu Ziemnego Młodasko,
2. Kopalnia Gazu Ziemnego Buk,
3. Kopalnia Gazu Ziemnego Snowidowo,
4. Kopalnia Gazu Ziemnego Duszniki,
5. Kopalnia Gazu Ziemnego Wojnowice,
6. Kopalnia Gazu Ziemnego Kamieniec,
7. Kopalnia Gazu Ziemnego Niemierzyce,
8. Kopalnia Gazu Ziemnego Urbanowo,
9. Punkt zdawczo-odbiorczy na gazociągu kopalnianym gazu ziemnego z Kopalni Gazu Ziemnego Duszniki w miejscowości Michorzewko,
10. Punkt zdawczo – odbiorczy na gazociągu kopalnianym gazu ziemnego z Kopalni Gazu Ziemnego Młodasko w miejscowości Ceradz.

#### Rodzaje paliw gazowych

Poniższa tabela przedstawia przyporządkowanie poszczególnych punktów odbioru gazu do podgrup gazu ziemnego zgodnie z PN-C-04753: 2002.

<b>Lp.</b>	<b>punkt odbioru</b>	<b>oznaczenie</b>
1.	Stacja Luzino	E
2.	LNG	E
3.	Stacja Międzyzdroje	E
4.	Stacja Kamień Pomorski	E
5.	Stacja Janowice (Dzierzkowice)	E
6.	Stacja Czeszów E	E
7.	Stacja Jelcz-Laskowice	E
8.	Stacja Biały Bór	E
9.	Stacja Brodnica	E
10.	KRNiGZ Radlin	Lw



11.	KGZ Młodasko	Lw
12.	KGZ Buk	Lw
13.	KGZ Snowidowo	Lw
14.	KGZ Duszniki	Lw
15.	KGZ Wojnowice	Lw
16.	KGZ Kamieniec	Lw
17.	KGZ Niemierzyce	Lw
18.	KGZ Urbanowo	Lw
19.	PZO Michorzewko	Lw
20.	KGZ Daszewo	Ls
21.	KGZ Krzywopłoty	Ls
22.	KRNiGZ Tarchały-Wysocko	Ln
23.	KRNiGZ Karlino (złóże Ciechnowo)	Lm
24.	KRNiGZ Karlino (złóże Białogard)	Lm
25.	KGZ Bogdaj-Uciechów	Lm

### c. Ogólna charakterystyka sieci.

Przyjęty system zasilania odbiorców końcowych to system dwustopniowy, składający się z następujących elementów:

- sieć gazowa wysokiego ciśnienia,
- stacja redukcyjno-pomiarowa I-go stopnia,
- sieć gazowa średniego ciśnienia,
- przyłącza gazu wraz z reduktorami i gazomierzami,
- wewnętrzne instalacje gazowe z przyborami gazowymi.

#### Sieć gazowa wysokiego ciśnienia

Sieć gazowa wysokiego ciśnienia, przebiega głównie przez tereny niezabudowane, leśne i uprawne. Sieć ta wykorzystywana jest do przesyłu gazu do terenów, na których prowadzona jest dystrybucja. Sieć ta wykonywana jest z rur stalowych czarnych łączonych przez spawanie, dostarcza gaz pod ciśnieniem powyżej 1,6 MPa.

#### Stacja redukcyjno-pomiarowa I-go stopnia

Stacja redukcyjno-pomiarowa I-go stopnia redukuje ciśnienie gazu z wysokiego ciśnienia na średnie. Przepustowości istniejących stacji zapewniają pokrycie max godzinowego zapotrzebowania gazu przez wszystkich odbiorców. W stacji realizowany jest również pomiar strumienia przepływającego gazu za pomocą gazomierza przemysłowego.

#### Sieć gazowa średniego ciśnienia

Sieć gazowa średniego ciśnienia pokrywa się zwykle z głównymi ciągami komunikacyjnymi. Gazociągi średniego ciśnienia stanowią sieć dosyłową do poszczególnych miejscowości oraz sieć rozdzielczą, którą prowadzi się dystrybucję gazu w poszczególnych miejscowościach. Konfigurację sieci gazowych rozdzielczych w poszczególnych miejscowościach planuje się w

zależności od kształtu geometrycznego miejscowości. Topografia sieci gazowej pokrywa się w przeważającym zakresie z układem ulic i dróg.

Sieci gazowe średniego ciśnienia wykonane są z rur polietylenowych szeregu SDR 11 i SDR 17 w kolorze żółtym posiadających polski atest dopuszczenia oraz odpowiadających polskiej normie.

#### Przyłącza gazu z układami redukcyjno-pomiarowymi II-go stopnia

Gaz ziemny dostarczany jest do poszczególnych odbiorców z sieci gazowej rozdzielczej poprzez przyłącza gazowe.

W przypadku odbiorców zaliczanych do I grupy (np.: gospodarstwa domowe, drobne usługi) przyłącza gazowe wykonywane są z rur PE o średnicy de 32 mm. Przyłącza gazowe zakończone są szafkami wyposażonymi w kurek główny, reduktor ciśnienia gazu i gazomierz, zlokalizowanymi na ścianach zewnętrznych poszczególnych budynków lub jako szafki wolnostojące przy granicy posesji.

W przypadku odbiorców zaliczanych do II grupy średnica przyłącza oraz sposób redukcji i pomiaru ilości zużywanego gazu są określone dla każdego indywidualnie.

Przyłącza gazowe wykonywane są z rur polietylenowych szeregu SDR 11 o średnicach de 25, 32, de 63, de 90mm w kolorze żółtym posiadających polski atest dopuszczenia oraz odpowiadających polskiej normie.

#### Stacje LNG:

LNG Jastarnia:

- przepustowość stacji 1.000 nm<sup>3</sup>/h
- poj. zbiorników - 1 zbiornik o pojemności całkowitej 41,2 m<sup>3</sup> oraz 1 zbiornik o pojemności całkowitej 37 m<sup>3</sup>

LNG Hel

- przepustowość stacji 1.000 nm<sup>3</sup>/h
- poj. zbiorników - 1 zbiornik o pojemności całkowitej 41,2 m<sup>3</sup>

LNG Miastko

- przepustowość stacji redukcyjnej 2.000 nm<sup>3</sup>/h
- poj. zbiorników - 2 zbiorniki o pojemności całkowitej każdego 59,5 m<sup>3</sup>

LNG Chociwel

- przepustowość stacji 800 nm<sup>3</sup>/h
- poj. zbiorników - 1 zbiornik o pojemności całkowitej 41,2 m<sup>3</sup>

LNG Rozewie (techniczna)

- przepustowość stacji gazowej 3.000 nm<sup>3</sup>/h
- poj. zbiorników - 2 zbiorniki o pojemności całkowitej każdego 60 m<sup>3</sup>

#### d. Opis stanu technicznego sieci.

Kontrola stanu technicznego sieci prowadzona jest zgodnie z zasadami opisanymi w procedurach (poniżej), obejmuje również zakres określony w Ustawie z dnia 7 lipca 1994 r. - Prawo budowlane (Dz. U. z 2013 r. poz. 1409 ze zm.).

Realizacja standardów jakościowych paliwa gazowego odbywa się przez:

- utrzymanie nawonienia paliwa gazowego w zakresie intensywności zapachu określonego w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego.

Czynności kontrolne i serwisowe urządzeń nawonienia określone zostały w przyjętych procedurach oraz instrukcjach eksploatacji obiektów. Praca nawonienia podlega ciągłemu monitorowaniu, a czynności kontrolne stężenia THT odbywają się według sporządzanego harmonogramu kontroli stopnia nawonienia. Badanie stopnia nawonienia na sieci dystrybucyjnej wykonywane jest w cyklach dwutygodniowych, co dwa miesiące wykonywane są laboratoryjne badania THT za nawonieniem, a trzy razy w roku na sieci dystrybucyjnej. Ponadto dwa razy w roku wykonywane jest przewonienie gazu jak i ankietyzacja stopnia nawonienia

- monitorowanie parametrów jakościowych gazu takich jak zawartości siarki, siarkowodoru, par rtęci, temperatury punktu rosy, ciepła spalania i liczby Wobbego w dostarczonym paliwie gazowym.

Dostawcy paliw gazowych z systemu przesyłowego przekazują miesięczne raporty rozliczeniowe określające parametry jakościowe gazu w punktach wejścia do systemu gazowego G.EN oraz udostępniają wgląd do analizy chromatograficznej sprzedawanego paliwa. Przedsiębiorstwa energetyczne dostarczające gaz ziemny z kopalni przekazują sprawozdania z wykonywanych laboratoryjnych badań parametrów jakościowych gazu.

Wymiana sieci i obiektów na nowe uzależniona jest od:

1. Bezpieczeństwa eksploatacji,
2. Pewności dostaw gazu do odbiorców,
3. Zużycia technicznego,
4. Amortyzacji (bilansowej) środków trwałych (gazociągi 2,5 % - 40 lat, przyłącza 4,5% - 22 lata, obiekty sieciowe (głównie stacje) 6 % - 15 lat).

Awaryjność urządzeń sieciowych określana jest na podstawie zdarzeń historycznych oraz z uwzględnieniem planowanych przedsięwzięć modernizacyjnych na posiadanym majątku sieciowym.

Realizacja inwestycji w infrastrukturę gazową jest przedsięwzięciem skomplikowanym pod względem zarówno technicznym, jak i prawnym, angażującym znaczące środki finansowe oraz wymagającym dużych nakładów czasowych. Opóźnienia w realizacji niektórych inwestycji są często niezależne od samego inwestora i występują na różnych etapach realizacji inwestycji. Najczęstszym powodem tych opóźnień są przedłużające się procedury uzgadniania projektów technicznych oraz uzyskiwania decyzji administracyjnych. Na przesunięcia w realizacji inwestycji wpływ mają również problemy po stronie wykonawców i podwykonawców.

Podstawą sporządzenia planu rozwoju są wewnętrzne biznesplany spółki przygotowywane dla każdego projektu inwestycyjnego. Założenia dotyczące ilości dystrybuowanego gazu oraz pozyskanych klientów przyjmowane w biznesplanach wymagają zwykle korekty in minus po realizacji projektu inwestycyjnego. Na etapie planowania i podejmowania decyzji o realizacji projektów inwestycyjnych odbiorcy przemysłowi zawyżają przyszłe zużycie paliwa gazowego, a mali odbiorcy deklarują chęć przyłączenia, która po zrealizowaniu inwestycji okazuje się być

tylko chęcią uzbrojenia działki. Zgodnie z obowiązującym prawem Spółka podczas obliczania opłacalności inwestycji musi uwzględniać wszystkie deklaracje potencjalnych odbiorców. Deklaracje te natomiast nie stanowią zobowiązania do późniejszego podpisania umowy przyłączeniowej i odbioru paliwa gazowego. Również należy zaznaczyć, że corocznie obserwuje się spadek zużycia paliwa gazowego na jednego odbiorcę.

### **3. Przedsięwzięcia inwestycyjne przedstawione w planie rozwoju.**

#### **a. Cel i plan rozwoju systemu dystrybucji.**

Głównym celem jest sprawne zabezpieczenie obszaru gazyfikacji, kontynuacja budowy i rozbudowy systemów gazowych z uwzględnieniem lokalnych źródeł możliwych do zagospodarowania. Aby zrealizować te cele konieczne było stworzenie koncepcji gazyfikacji, która odzwierciedla możliwości rozwoju sieci G.EN.

Na bazie ustalonego podziału potencjału rynku na rozpatrywanym obszarze opracowywana jest koncepcja systemów sieci gazowych przesyłowych i dosyłowych. Zawsze uwzględnione są przy tym następujące założenia:

1. optymalizacja kosztów,
2. położenie i wydajność istniejących złóż,
3. położenie głównych potencjalnych punktów odbioru,
4. założenia topograficzne i geologiczne,
5. położenie istniejących ulic, linii kolejowych i sieci wodociągowych,
6. urzędowe ograniczenia wykorzystania.

Dla głównego systemu przesyłowego obliczane są średnice gazociągów oraz ich przepustowości. Po wykonaniu części technicznej koncepcji sprawdzana jest rentowność planowanych inwestycji. Dla każdego obszaru (np. gminy, miejscowości) lub punktu poboru gazu (np. obiektu przemysłowego), itp. sporządzane są rachunki ekonomiczne, w wyniku których uzyskuje się optymalizację koncepcji sieci oraz ostatecznie ustala się docelowy obszar gazyfikacji.

Wynik rachunku ekonomicznego (ocena wewnętrznej stopy zwrotu (IRR) w okresie co najmniej dwudziestoletnim) wskazuje obszary (gminę, miejscowość, punkt poboru), których gazyfikacja z punktu widzenia G.EN. jest ekonomicznie uzasadniona.

### **4. Przewidywany sposób finansowania inwestycji.**

Lp.	Wskaźniki	2022	2023	2024	2025	2026
1.	Stopa inflacji	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%	2,5%
2.	Stopa procentowa – istniejące umowy pożyczki	2,75%	2,75%	2,75%	2,75%	2,75%

Spółka planuje finansowanie nakładów inwestycyjnych głównie z amortyzacji oraz finansowania zewnętrznego.

Główne założenia Planu Rozwoju na lata 2022-2026, uzgodnione z Prezesem URE:

Główne założenia projektu planu rozwoju Przedsiębiorstwa na lata 2022 – 2026 są następujące:

- 1) wzrost ilości dystrybuowanego gazu ziemnego wysokometanowego E oraz spadek ilości dystrybuowanego gazu ziemnego zaazotowanego L.

W zakresie gazu ziemnego zaazotowanego zakładany spadek związany jest głównie z planowanym przełączeniem systemów gazu zaazotowanego grupy Ls, Ln i Lm na gaz ziemny wysokometanowy E oraz częściowym przełączaniem systemu gazu ziemnego zaazotowanego grupy Lw. Planowane przez Przedsiębiorstwo dane z zakresu ilości dystrybuowanego gazu ziemnego zestawiono w poniżej tabeli.

Rodzaj gazu ziemnego	Ilość dystrybuowanego gazu ziemnego				
	2022	2023	2024	2025	2026
	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]	[tys. m <sup>3</sup> ]
wysokometanowy E	63 834,04	74 211,01	75 874,85	77 327,61	82 662,29
zaazotowany L ogółem, z tego:	88 462,02	74 439,06	75 437,80	76 377,79	69 571,18
zaazotowany Lw	71 835,90	67 189,11	68 033,69	68 813,36	69 571,18
zaazotowany Ls	8 005,11	0,00	0,00	0,00	0,00
zaazotowany Ln	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
zaazotowany Lm	8 621,01	7 249,95	7 404,11	7 564,43	0,00
<b>Razem</b>	<b>152 296,06</b>	<b>148 650,08</b>	<b>151 312,65</b>	<b>153 705,40</b>	<b>152 233,47</b>

- 2) poniesienie nakładów inwestycyjnych w wysokości 152 615,92 tys. zł (w cenach stałych - 31.12.2020 r.), zgodnie z zestawieniem zawartym w poniższej tabeli:

ROK	LRE	NLRE	RNI	RAZEM
	[tys. zł]	[tys. zł]	[tys. zł]	[tys. zł]
2022	24 516,40	10 979,00	3 815,47	39 310,87
2023	23 702,86	11 505,00	3 249,82	38 457,68
2024	15 220,50	8 010,00	3 146,70	26 377,20
2025	14 120,17	7 092,00	2 723,72	23 935,88
2026	14 473,17	7 269,30	2 791,81	24 534,28
<b>Razem</b>	<b>92 033,10</b>	<b>44 855,30</b>	<b>15 727,52</b>	<b>152 615,92</b>
<b>Przedstawione nakłady inwestycyjne podane są w cenach stałych 2020 r.</b>				

LRE – nakłady inwestycyjne związane ze wzrostem zapotrzebowania odbiorców na paliwa gazowe;

NLRE – nakłady inwestycyjne niezwiązane ze wzrostem zapotrzebowania odbiorców na paliwa gazowe (odtworzenie);

RNI – pozostałe nakłady inwestycyjne.