



Projekt Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe na lata 2024-2028 (wyciąg)

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 oraz z zachowaniem przepisów o ochronie informacji niejawnych lub innych informacji prawnie chronionych.

Spis treści

1. Podstawowe informacje o Spółce	3
a. Charakterystyka działalności	3
b. Uwarunkowania prawne	4
c. Strategia G.EN. Operator na lata 2024-2028	4
d. Obszar działania Spółki	5
e. Współpraca	5
f. Charakterystyka Odbiorców i kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych	6
2. Założenia oraz metody przyjęte w planie	7
3. Opis sieci dystrybucyjnej	9
a. Charakterystyka obsługiwanego rynku.	9
b. Ogólna charakterystyka sieci.	13
c. Eksploatacja sieci i kontrola stanu technicznego.	15
4. Uwarunkowania rozwoju sieci dystrybucyjnej	17
a. Planowany zakres rzeczowy inwestycji	18
b. Uzgodnione z Prezesem URE nakłady inwestycyjne.	21
c. Planowany zakres dostarczania paliw gazowych	22

1. Podstawowe informacje o Spółce

a. Charakterystyka działalności

G.EN. Operator Sp. z o.o. (dalej G.EN., Spółka, Operator) 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 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 89 gmin w 5 województwach (dolnośląskim, pomorskim, wielkopolskim, zachodniopomorskim i kujawsko-pomorskim). Obecnie Spółka eksploatuje ponad 3 tys. km sieci gazowych i na koniec 2022 roku dystrybuowała gaz do 51 185 odbiorców. W roku 2022 ilość dystrybuowanych paliw gazowych w przeliczeniu na gaz wysokometanowy wynosiła 139,6 m³.

Do głównych zadań G.EN. Operator Sp. z o.o. należy:

- świadczenie usługi dystrybucji,
- rozwoju rynku dystrybucji gazu ziemnego przez systematyczną rozbudowę sieci gazowych,
- eksploatacja sieci dystrybucyjnych,
- budowa i remonty gazociągów,
- zapewnienie bezpieczeństwa i ciągłości dostaw.

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

Usługi dystrybucji świadczone przez Spółkę rozliczane są w oparciu o zapisy taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Szczegółowe warunki korzystania z sieci dystrybucyjnej oraz warunki i sposób prowadzenia ruchu, eksploatacji i planowania rozwoju sieci dystrybucyjnej Spółki, a także zasady bilansowania systemu dystrybucyjnego i zarządzania ograniczeniami systemowymi określa zatwierdzana przez Prezesa URE Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

b. Uwarunkowania prawne

Niniejszy Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowego został opracowany w oparciu o przepisy ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne.

Z uwagi na przekroczenie progu 150 mln m³ sprzedawanego gazu ziemnego w 2021 roku, zgodnie z art. 9d ust. 1d Prawa energetycznego, Spółka została zobowiązana do dokonania podziału Spółki w celu spełnienia obowiązku *unbundlingu*. Z dniem 2 stycznia 2023 roku nastąpił podział Spółki G.EN. Operator Sp. z o.o., wcześniej działającej pod nazwą G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o., przeprowadzony w trybie art. 529 §1 pkt 4 KSH (podział przez wydzielenie), na dwa podmioty:

– sprzedaż paliw gazowych została wydzielona do Spółki G.EN. GAZ ENERGIA Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie, nr KRS 0000918001;

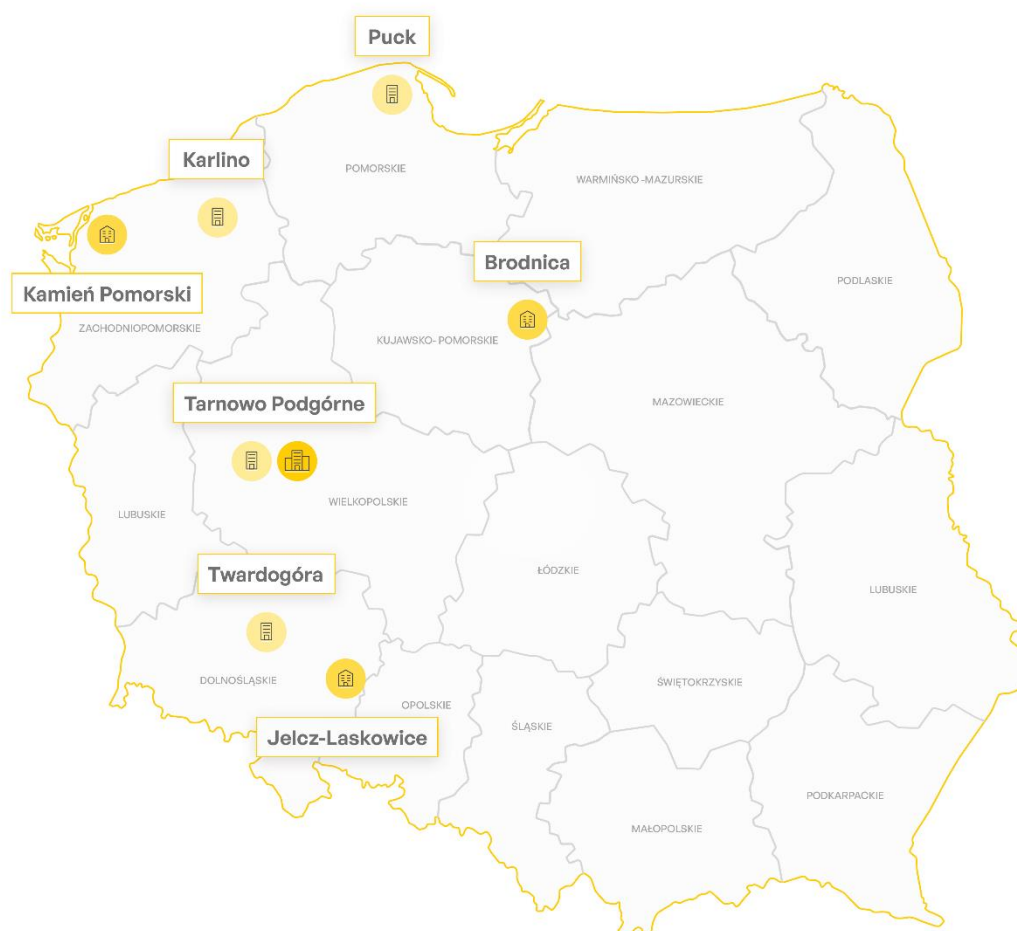
– dystrybucja paliw gazowych pozostała przy Spółce G.EN. Operator Sp. z o.o. z siedzibą w Tarnowie Podgórnym, nr KRS 0000490202.

Usługi świadczone przez Spółkę rozliczane są w oparciu o zapisy taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

c. Strategia G.EN. Operator na lata 2024-2028.

- FINANSE
 - stały i stabilny wzrost wyniku operacyjnego
 - zwiększenie wolumenu dystrybuowanego gazu ziemnego
 - optymalizacja kosztów
- ODBIORCY
 - zwiększanie poziomu satysfakcji klientów
 - gazyfikacja nowych obszarów
 - skracanie czasu od wniosku do przyłączenia odbiorcy
- PROCESY
 - zwiększenie bezpieczeństwa i ciągłości dostaw gazu
 - pełna efektywność operacyjna i organizacyjna
 - optymalizacja procesów
- ROZWÓJ
 - zapewnianie ciągłości wiedzy i kompetencji pracowników
 - zwiększanie bezpieczeństwa i motywacji pracowników
 - realizacja zadań w oparciu o nowoczesne technologie

d. Obszar działania Spółki



Legenda



Centrala



Oddział



Biuro terenowe

e. Współpraca

Współpraca z gminami:

Zgodnie z Art. 17 Ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym Spółka uczestniczy w procesie sporządzanych przez gminy planów zagospodarowania przestrzennego. Opiniowanie dotyczy głównie miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego dla gmin, w których są zlokalizowane sieci gazowej Spółki.

Dodatkowo w celu zachowania spójności planistycznej gmin, Spółka na bieżąco uczestniczy udostępniając dane do sporządzanych przez gminy projektów założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe.

Innym przypadkiem uzgodnień są plany rozwoju terenów aktywizacji gospodarczej. Spółka uzgadnia i przedstawia możliwości i plany rozbudowy sieci gazowej.

W przypadku, gdy rozwój terenów gminnych daje perspektywę zwiększenia sprzedaży paliwa gazowego, a niezbędne inwestycje wykazują ich opłacalność, Spółka ujmuje zadania związane z rozbudową sieci gazowej w swoim planie.

Współpraca z innymi uczestnikami rynku:

W ramach współpracy z OPG Gaz-System G.EN. prowadzi uzgodnienia z OSP w kwestiach nowych punktów wyjścia z sieci OGP do sieci dystrybucyjnej G.EN. oraz zwiększania przepustowości wykorzystywanych punktów wyjścia z sieci przesyłowej pozwalających na zaspokojenie zapotrzebowania odbiorców oraz rozwój sieci dystrybucyjnej.

Spółka w ramach współpracy z Operatorami Sieci Dystrybucyjnych (Polska Spółka Gazownictwa) prowadzi bieżącą wymianę informacji w zakresie codziennego prognozowania ilości gazu, które zostaną pobrane w punktach wyjścia z sieci PSG do sieci G.EN Operator oraz informacji o awariach i planowanych pracach remontowych w celu zapewnienia dostaw gazu odbiorcom końcowym.

G.EN. współpracuje z PGNiG od. w Zielonej Górze w zakresie wymiany informacji dotyczących awarii i planowanych prac remontowych w celu zapewnienia ciągłości dostaw gazu odbiorcom, wymiany informacji w zakresie jakości paliwa gazowego.

Strony prowadzą ciągłe konsultacje w zakresie dostępności gazu z lokalnych źródeł eksploatowanych przez PGNiG w celu dostosowywania planów rozwoju własnej sieci dystrybucyjnej, a w przypadkach ograniczeń wydobycia realizacji niezbędnych inwestycji w celu przyłączenia lokalnych obszarów dystrybucji gazu zaazotowanego do sieci przesyłowej OSP.

f. Charakterystyka Odbiorców i kwalifikacja Odbiorców do grup taryfowych

Na koniec 2022 Spółka roku dystrybuowała gaz do 51 185 odbiorców. Największą grupę Odbiorców stanowią gospodarstwa domowe.

Zgodnie z obowiązującą taryfą Spółki Odbiorcy kwalifikowani są do grup taryfowych wg poniższego podziału:

Tab.1_Kwalifikacja do grup taryfowych

dla dystrybuowanego gazu ziemnego wysokometanowego E - grupy W

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m ³ /rok]
W-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
W-1	$B \leq 110$	$A \leq 300$
W-2	$B \leq 110$	$A > 300$
W-3	$110 < B \leq 710$	-
W-4	$710 < B < 11\ 000$	-

dla dystrybuowanego **gazu ziemnego zaazotowanego** Lw - grupy S

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m ³ /rok]
S-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
S-1	$B \leq 110$	$A \leq 400$
S-2	$B \leq 110$	$A > 400$
S-3	$110 < B \leq 590$	-
S-4	$590 < B < 10\ 930$	-

dla dystrybuowanego **gazu ziemnego zaazotowanego** Ls - grupy ZLs

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m ³ /rok]
ZLs-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
ZLs-1	$B \leq 110$	$A \leq 400$
ZLs-2	$B \leq 110$	$A > 400$
ZLs-3	$110 < B \leq 800$	-
ZLs-4		-

dla dystrybuowanego **gazu ziemnego zaazotowanego** Ln - grupy ZLn

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m ³ /rok]
ZLn-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
ZLn-1	$B < 110$	$A \leq 400$
ZLn-2	$B < 110$	$A > 400$
ZLn-3	$110 < B \leq 640$	-
ZLn-4	$640 < B < 8\ 950$	-

dla dystrybuowanego **gazu ziemnego zaazotowanego** Lm - grupy ZLm

Grupa taryfowa	Moc umowna B [kWh/h]	roczna ilość umowna A [m ³ /rok]
ZLm-0	$B \leq 110$	bez względu na roczną ilość
ZLm-1	$B \leq 110$	$A \leq 400$
ZLm-2	$B \leq 110$	$A > 400$
ZLm-3	$110 < B \leq 640$	-
ZLm-4	$640 < B < 8\ 950$	-

2. Założenia oraz metody przyjęte w planie

Głównym celem przedsiębiorstwa 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, środki z funduszy unijnych).

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

Cel umacniania pozycji rynkowej będzie osiągniany poprzez:

- realizację nowych projektów inwestycyjnych,
- zagęszczenie sieci w zaopatrywanych już obszarach,
- nabywanie nowych spółek.

W planowanym okresie nie przewiduje się zakupu nowych spółek. Niemniej jednak nadal pozostaje to istotnym celem. W związku z tym sytuacja rynkowa jest systematycznie obserwowana i kontrolowana.

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

- Rozbudowa sieci z uwzględnieniem ponadregionalnych technicznych powiązań:

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

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

G.EN. Operator promuje paliwo gazowe jako bezpieczne dla środowiska, komfortowe i niezawodne źródła ciepła.

Przedsięwzięcia mające na celu zachęcanie do przyłączania się nowych odbiorców do sieci obejmują działania lokalne w gminach, na terenie których działa G.EN. Operator oraz w Internecie.

Spółka wspiera inicjatywy lokalne oraz fundacje, stowarzyszenia oraz jednostki straży pożarnej w zakresie zakupu sprzętu typu detektory gazu, odzież ognioodporna itp.

W dużej mierze wspierana jest aktywność sportowa dzieci i osób niepełnosprawnych (m.in. Kaszub Cup, Stowarzyszenie KS INDRA, Tarnowskie Stowarzyszenie Osób Niepełnosprawnych TARSON). Tym samym Spółka pokazuje potencjalnym klientom, że inwestuje holistycznie, angażując się w ich środowisko lokalne oraz tworzy wizerunek firmy odpowiedzialnej społecznie.

W zgazyfikowanych miejscowościach Spółka widoczna jest na wydarzeniach kulturalnych i sportowych, gdzie są umieszczane roll upy i ulotki, w miejscach promocji programu „Czyste powietrze”, a także na gminnych stronach www oraz w mediach społecznościowych. Spółka dąży do tego by być rozpoznawalną i wysoko pozycjonowaną, co ułatwia dotarcie do osób potencjalnie zainteresowanych przyłączeniem się do sieci gazowej.

Podejmowane są również działania marketingowe, które mają na celu edukację klientów poprzez tworzenie i publikowanie wartościowych treści o charakterze informacyjnym, edukacyjnym i promocyjnym, bezproblemowe przeprowadzenie klienta przez proces przyłączenia do sieci dystrybucyjnej oraz ułatwienie odbiorcom komunikację ze Spółką i dostępu do informacji.

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

1. optymalizacja kosztów,
2. położenie i wydajność istniejących źródeł,
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 dystrybucyjnego 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.

3. Opis sieci dystrybucyjnej.

a. Charakterystyka obsługiwanego rynku.

Zakres terytorialny systemu dystrybucyjnego G.EN. obejmuje następujące gminy:

Województwo		Gmina	Rodzaj dys. paliwa gazowego
zachodniopomorskie	1	Białogard - o. wiejski	Lm
	2	Białogard - o. miejski	Lm
	3	Biały Bór - o. wiejski	E
	4	Biały Bór - o. miejski	E
	5	Biesiekierz	E
	6	Dygowo	Ls
	7	Gościno - o. wiejski	Ls
	8	Kamień Pomorski - o. wiejski	E
	9	Kamień Pomorski - o. miejski	E
	10	Karlino - o. wiejski	E
	11	Karlino - o. miejski	E
	12	Kołobrzeg - o. wiejski	Ls
	13	Kołobrzeg - o. miejski	Ls
	14	Międzyzdroje - o. miejski	E
	15	Międzyzdroje - o. wiejski	E

	16	Rąbino	Lm
	17	Resko - o. miejski	Lm
	18	Resko - o. wiejski	Lm
	19	Rymań	Lm
	20	Siemyśl	Lm, Ls
	21	Sławoborze	Lm
	22	Świdwin - o. miejski	Lm
	23	Świdwin - o. wiejski	Lm
	24	Ustronie Morskie	Ls
	25	Szczecinek	E
	26	Chociwel - o. miejski	E
Województwo		Gmina	Rodzaj dys. paliwa gazowego
wielkopolskie	1	Buk - o. wiejski	Lw
	2	Buk - o. miejski	Lw
	3	Dobrzyca - o. wiejski	Lw
	4	Dobrzyca - o. miejski	Lw
	5	Dopiewo	Lw
	6	Doruchów	Ln
	7	Duszniki	Lw
	8	Grabów n/Prosną - o. wiejski	Ln
	9	Grabów n/Prosną - o. miejski	Ln
	10	Granowo	Lw
	11	Grodzisk Wlkp. - o. wiejski	Lw
	12	Jaraczewo - o. wiejski	Lw
	13	Jaraczewo - o. miejski	Lw
	14	Jarocin - o. wiejski	Lw
	15	Kamieniec	Lw
	16	Kaźmierz	Lw
	17	Kobyła Góra	Lm
	18	Kotlin	Lw
	19	Koźmin Wlkp. - o. wiejski	Lw
	20	Książ Wlkp. - o. miejski	Lw
	21	Książ Wlkp. - o. wiejski	Lw
	22	Kuślin	Lw
	23	Mikstat - o. miejski	Ln
	24	Mikstat - o. wiejski	Ln
	25	Odolanów - o. wiejski	Lm
	26	Opalenica - o. miejski	Lw
	27	Opalenica - o. wiejski	Lw
	28	Raszków - o. wiejski	Lw
	29	Rokietnica	Lw
	30	Sośnie	Lm

	31	Tarnowo Podgórne	Lw
	32	Szamotuły - o. wiejski.	Lw
Województwo		Gmina	Rodzaj dys. paliwa gazowego
dolnośląskie	1	Czernica	E
	2	Dobroszyce	E
	3	Jelcz-Laskowice - o. wiejski	E
	4	Jelcz-Laskowice - o. miejski	E
	5	Krośnice	E
	6	Międzybórz - o. miejski	E
	7	Międzybórz - o. wiejski	E
	8	Prochowice - o. miejski	E
	9	Prochowice - o. wiejski	E
	10	Ruja - o. wiejski.	E
	11	Twardogóra - o. miejski	E
	12	Twardogóra - o. wiejski	E
	13	Zawonia	E
	14	Ścinawa - o. wiejski	E
	15	Ścinawa - o. miejski	E
	16	Oleśnica	E
Województwo		Gmina	Rodzaj dys. paliwa gazowego
pomorskie	1	Gniewino	E
	2	Hel	E
	3	Jastarnia o. wiejski	E
	4	Jastarnia o. miejski	E
	5	Krokowa	E
	6	Luzino	E
	7	Łęczycze	E
	8	Miastko - o. miejski	E
	9	Miastko - o. wiejski	E
	10	Puck - o. miejski	E
	11	Puck - o. wiejski	E
	12	Wejherowo	E
	13	Władysławowo - o. miejski	E
	14	Władysławowo - o. wiejski	E
Województwo		Gmina	Rodzaj dys. paliwa gazowego
kujawsko-pomorskie	1	Brodnica	E

- Sieć dystrybucyjna G.EN. zasilana jest z następujących punktów:

Obszar Karlino:

Obszar Karlino może być zasilany z następujących źródeł:

1. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino - złożę Daszewo,
2. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino - złożę Ciechnowo,
3. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino - złożę Białogard,
4. Kopalnia Ropy Naftowej i Gazu Ziemnego Karlino – magazyn Krzywopłoty,
5. Stacja LNG Chociwel,
6. 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,
2. Stacja LNG Jastarnia,
3. Stacja Luzino, połączenie z systemem przesyłowym OGP GAZ-SYSTEM S.A.,
4. 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 Ziarnego Radlin - złoże Jarocin.
2. Stacja Łowęcice, połączenie z systemem przesyłowym OGP GAZ-SYSTEM S.A

Obszar Kaźmierz

Obszar Kaźmierz może być zasilany z następujących źródeł:

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

b. Ogólna charakterystyka sieci.

System dystrybucyjny G.EN. obejmuje 89 gmin w 5 województwach (dolnośląskim, pomorskim, wielkopolskim, zachodniopomorskim i kujawsko-pomorskim). Obecnie Spółka eksploatuje ponad 3 tys. km sieci gazowych i na koniec 2022 roku dystrybuowała gaz do 51 185 odbiorców.

Dostawa paliwa gazowego do obszarów działalności G.EN. realizowana jest poprzez sieć przesyłową OGP GAZ-SYSTEM S.A. (dalej GAZ-SYSTEM lub OSP), 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.

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 nm³/h

- poj. zbiorników - 1 zbiornik o pojemności całkowitej 41,2 m³ oraz 1 zbiornik o pojemności całkowitej 37 m³

LNG Hel

- przepustowość stacji 1.000 nm³/h

- poj. zbiorników - 1 zbiornik o pojemności całkowitej 41,2 m³

LNG Chociwel

- przepustowość stacji 800 nm³/h

- poj. zbiorników - 1 zbiornik o pojemności całkowitej 41,2 m³

LNG Miastko (w trakcie odłączania)

- przepustowość stacji redukcyjnej 2.000 nm³/h
- poj. zbiorników - 2 zbiorniki o pojemności całkowitej każdego 59,5 m³

LNG Rozewie (stacja techniczna)

- przepustowość stacji gazowej 3.000 nm³/h
- poj. zbiorników - 2 zbiorniki o pojemności całkowitej każdego 60 m³

c. Eksploatacja sieci i kontrola stanu technicznego.

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 nawaniających określone zostały w przyjętych procedurach oraz instrukcjach eksploatacji obiektów. Praca nawaniania 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 nawaniania, a trzy razy w roku na sieci dystrybucyjnej. Ponadto dwa razy w roku wykonywane jest przewonienie gazu jak i ankietyzacja stopnia nawonienia.

Tab.2_Nawanianie gazu ziemnego:

Lokalizacja	gmina	powiat	województwo	Liczba
Biały Bór	Biały Bór	szczecinecki	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Chociwel	Chociwel	stargardzki	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Czeszów	Zawonia	trzebnicki	DOLNOŚLĄSKIE	1
Grabów nad Prosną	Grabów nad Prosną	ostrzeszowski	WIELKOPOLSKIE	1
Hel	Hel	pucki	POMORSKIE	1
Jastarnia	Jastarnia	pucki	POMORSKIE	1
Jelcz-Laskowice	Jelcz-Laskowice	oławski	DOLNOŚLĄSKIE	1
Kawice	Prochowice	legnicki	DOLNOŚLĄSKIE	1
Kębłowo	Luzino	wejherowski	POMORSKIE	1
Krzywopłaty	Karlino	białogardzki	ZACHODNIOPOMORSKIE	2
Łowęcice	Jaraczewo	jarociński	WIELKOPOLSKIE	1
Miastko	Miastko	bytowski	POMORSKIE	2
Michorzewko	Kuślin	nowotomyski	WIELKOPOLSKIE	1
Mikstat	Mikstat	ostrzeszowski	WIELKOPOLSKIE	1
Nasutowo	Białogard	białogardzki	ZACHODNIOPOMORSKIE	1

Resko	Resko	łobeski	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Rozewie	Władysławowo	pucki	POMORSKIE	1
Rusinowo	Świdwin	świdwiński	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Rybno	Gniewino	wejherowski	POMORSKIE	1
Sławoborze	Sławoborze	świdwiński	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Słownkowo	Sławoborze	świdwiński	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Sośnie	Sośnie	ostrowski	WIELKOPOLSKIE	1
Stanomino	Białogard	białogardzki	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Starogard	Resko	łobeski	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Starzyno	Puck	pucki	POMORSKIE	1
Wysocko Małe	Przygodzice	ostrowski	WIELKOPOLSKIE	1
				28

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

Dla polepszenia kontroli standardów jakościowych paliwa gazowego Spółka G.EN Operator Sp. z o. o. posiada własne chromatografy gazowe typu Danalyzer™ Model 700 dokonujące bieżącej kontroli jakościowej w systemie ciągłym, w zakresie wartości opałowej i składu gazu.

Tab.3_Chromatografy:

Lokalizacja	gmina	powiat	województwo	Liczba
Jazy	Dygowo	kołobrzeski	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Ciechnowo	Sławoborze	świdwiński	ZACHODNIOPOMORSKIE	1
Młodasko	Kaźmierz	szamotulski	WIELKOPOLSKIE	1
Józefowo	Buk	poznański	WIELKOPOLSKIE	1
Kawice	Prochowice	legnicki	DOLNOŚLĄSKIE	1
				5

Pozostała kontrola:

Paliwo gazowe pochodzące z sieci OGP Gaz-System i PSG – nie są kontrolowane przez Spółkę, przyjmowane są wartości z punktów wejścia z sieci OGP lub OSDW podawane przez operatora i udostępniane przez niego dane z chromatografów systemowych.

Paliwo gazowe pochodzące z stacji LNG – kontrolowane są raporty jakości gazu przy przyjmowaniu LNG do załadunku.

Paliwo gazowe pochodzące z kopalni gazu ziemnego – kontrolowane są na podstawie danych chromatograficznych udostępnianych przez dostawcę (PGNiG).

Wymiana sieci i obiektów na nowe uzależniona jest od:

1. Bezpieczeństwa eksploatacji,

2. Pewności dostaw gazu do odbiorców,
3. Zużycia technicznego,
4. Amortyzacji środków trwałych

Przyjęty przez Spółkę okres amortyzacji jest okresem średniego, dopuszczalnego ze względów technicznych, okresu eksploatacji składników majątku sieciowego:

Gazociągi	45 lat
stacje I° i II°, stacje LNG	15 lat
Przyłącza domowe	22 lat
Reduktory i gazomierze	22 lat

Spółka będzie kontynuować zaplanowane i wymagane przebudowy sieci, budowy odcinków technicznych poprawiających hydraulikę układu. Spółka będzie również realizować zadania związane z koniecznością zwiększenia przepustowości zasilania sieci i ilości dostarczanego gazu, co wynika ze wzrostu liczby odbiorców indywidualnych i przemysłowych.

4. Uwarunkowania rozwoju sieci dystrybucyjnej.

Główne determinanty rozwoju sieci to:

- możliwość przyłączenia do sieci przesyłowej,
- dostępne wolumeny gazu ze źródeł krajowych,
- terminowość odbioru gazu przez przyłączanych odbiorców,
- rezygnacje klientów z zaplanowanych przyłączeń,
- współpraca z władzami lokalnymi,
- zapewnienie finansowania inwestycji i pełen zwrot z zainwestowanego kapitału,
- czasochłonne przygotowanie inwestycji do realizacji.

a. Planowany zakres rzeczowy inwestycji.

Tab.4_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji LRE - G.EN.

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	65,4	54,6	53,1	43,4	50,6
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]	4,4	1,2			
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]	41,3	34,6	34,6	24,7	31,3
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]	19,7	18,8	18,5	18,7	19,3
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	40	42	44	38	40
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]	-	1	4		
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]	40	41	40	38	40
10	B3. Stacje LNG	[szt.]	-				
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.5_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji LRE - województwo dolnośląskie

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	13,6	15,9	12,6	6,6	-
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]					
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]	7,4	9,3	6,4		
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]	6,2	6,7	6,3	6,6	
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	3	5	3	4	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]					
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]	3	5	3	4	
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.6_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji LRE - województwo kujawsko-pomorskie

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	0,6	0,6	0,6	0,6	-
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]					
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]					
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]	0,6	0,6	0,6	0,6	
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	4	4	4	4	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]					
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]	4	4	4	4	
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.7_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji LRE - województwo pomorskie

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	15,5	5,9	5,9	5,8	-
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]					
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]	10,5	0,9	0,8	0,8	
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]	5,0	5,1	5,1	5,0	
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	13	13	13	12	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]					
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]	13	13	13	12	
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					
14	C. GAZOMIERZE I UKŁADY POMIAROWE	[szt.]	-	-	-	-	-
15	C1. Gazomierze miechowe	[szt.]					
16	C2. Gazomierze turbinowe	[szt.]					
17	C3. Gazomierze rotorowe	[szt.]					
18	C4. Inne	[szt.]					

Tab.8_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji LRE - województwo wielkopolskie

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	6,9	4,5	4,5	4,4	-
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]					
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]	1,2				
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]	5,7	4,5	4,5	4,4	
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	4	3	4	2	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]					
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]	4	3	4	2	
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.9_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji LRE - województwo zachodniopomorskie

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	6,5	3,3	2,1	2,1	-
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]	4,4	1,2			
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]					
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]	2,1	2,1	2,1	2,1	
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	16	17	20	16	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]	0	1	4		
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]	16	16	16	16	
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.10_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji NLRE - G.EN.

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	22,4	40,8	0,5	0,6	0,4
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]	0,4	0,2	0,3	0,4	0,2
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]	22,0	40,5	0,2	0,2	0,2
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]					
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	5	1	4	-	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]	5	1	4	-	
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]					
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.11_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji NLRE - województwo dolnośląskie

02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	0,1	0,1	0,1	0,3	0,2
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]				0,1	0,1
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]					
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	-	-	-	-	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]					
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]					
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.12_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji NLRE - województwo pomorskie

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	0,6	0,6	0,2	0,3	0,2
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]	0,1	0,1	0,1	0,2	0,1
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]	0,5	0,5	0,1	0,1	0,1
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]					
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	-	-	-	-	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]					
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]					
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.13_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji NLRE - województwo wielkopolskie

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	21,6	40,0	-	-	-
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]	0,1				
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]	21,5	40,0			
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]					
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	1	0	-	-	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]	1	0			
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]					
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

Tab.14_Zakres rzeczowy planowanych inwestycji NLRE - województwo zachodniopomorskie

LP	Składnik majątku sieciowego		Zakres rzeczowy planowanych inwestycji				
			ROK				
			2024	2025	2026	2027	2028
01	02		03	04	05	06	07
02	A. Razem gazociągi dystrybucyjne	[km]	0,1	0,1	0,2	-	-
03	A1. Gazociągi wysokiego i podwyższonego średniego ciśnienia	[km]	0,1		0,1		
04	A2. Gazociągi średniego i niskiego ciśnienia	[km]		0,1	0,1		
05	A3. Inne	[km]					
06	A4. Przyłącza	[km]					
07	B. STACJE GAZOWE, TŁOCZNIE I WĘZŁY	[szt.]	4	1	4	-	-
08	B1. Stacje redukcyjno-pomiarowe I°	[szt.]	4	1	4		
09	B2. Stacje redukcyjno-pomiarowe II°	[szt.]					
10	B3. Stacje LNG	[szt.]					
11	B4. Tłocznie gazu	[szt.]					
12	B5. Węzły	[szt.]					
13	B6. Inne	[szt.]					

b. Uzgodnione z Prezesem URE nakłady inwestycyjne.

Tab.15_Nakłady inwestycyjne na lata 2024-2028

ROK	GRUPA A	GRUPA B	GRUPA C	RAZEM
	[tys. zł]	[tys. zł]	[tys. zł]	[tys. zł]
2024	25 005,63	8 697,20	5 090,34	38 793,17
2025	22 749,00	11 861,49	3 912,42	38 522,91
2026	20 180,14	377,33	3 820,73	24 378,20
2027	14 927,49	55,23	2 888,63	17 871,35
2028	15 649,41	42,15	3 127,19	18 818,75
RAZEM	98 511,67	21 033,40	18 839,31	138 384,38

Przedstawione nakłady inwestycyjne podane są w cenach stałych 2022 r.

- A – przyłączenia nowych odbiorców i nowych źródeł oraz związaną z tym budowę nowych sieci,
- B – modernizację i odtworzenie elementów składowych sieci dystrybucyjnej oraz gazyfikację terenów niezgazyfikowanych,
- C – pozostałe nieujęte w grupach A i B.

c. Planowany zakres dostarczania paliw gazowych.

Tab.16_Planowany zakres dostarczania paliw gazowych

Wyszczególnienie		PLAN				
		2024	2025	2026	2027	2028
1		2	3	4	5	6
liczba odbiorców końcowych (układów pomiarowych), w tym:	szt.	55 979	58 407	60 819	63 296	65 803
- gazu wysokometanowego E	szt.	33 965	38 397	40 084	41 820	43 595
- gazu zaazotowanego Lw	szt.	19 283	20 010	20 735	21 476	22 208
- gazu zaazotowanego Ls	szt.	0	0	0	0	0
- gazu zaazotowanego Ln	szt.	0	0	0	0	0
- gazu zaazotowanego Lm	szt.	2 731	0	0	0	0
liczba odbiorców nowych, przyłączonych w danym roku, w tym:	szt.	1 876	2 435	2 428	2 412	2 477
- gazu wysokometanowego E	szt.	1 249	1 699	1 701	1 687	1 736
- gazu zaazotowanego Lw	szt.	534	736	727	725	741
- gazu zaazotowanego Ls	szt.	0	0	0	0	0
- gazu zaazotowanego Ln	szt.	0	0	0	0	0
- gazu zaazotowanego Lm	szt.	93	0	0	0	0
ilość dystrybuowanego gazu	tys. m ³	157 793,30	164 820,83	177 619,17	187 016,68	191 032,81
- gazu wysokometanowego E	tys. m ³	77 031,67	88 897,87	91 747,55	94 821,81	97 120,48
- gazu zaazotowanego Lw	tys. m ³	70 756,71	75 922,95	85 871,62	92 194,87	93 912,33
- gazu zaazotowanego Ls	tys. m ³	3 406,16	0,00	0,00	0,00	0,00
- gazu zaazotowanego Ln	tys. m ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- gazu zaazotowanego Lm	tys. m ³	6 598,76	0,00	0,00	0,00	0,00
ilość dystrybuowanego gazu dla nowych odbiorców, przyłączonych w danym roku, w tym:	tys. m ³	1 740,62	7 672,83	11 105,00	12 798,35	9 397,50
- gazu wysokometanowego E	tys. m ³	1 357,23	6 522,94	5 938,76	2 849,68	3 074,26
- gazu zaazotowanego Lw	tys. m ³	341,74	1 149,89	5 166,24	9 948,67	6 323,25
- gazu zaazotowanego Ls	tys. m ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- gazu zaazotowanego Ln	tys. m ³	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
- gazu zaazotowanego Lm	tys. m ³	41,65	0,00	0,00	0,00	0,00