



**POLSKA**  
SPÓŁKA GAZOWNICTWA

# Plan Rozwoju Polskiej Spółki Gazownictwa sp. z o.o. na lata 2022-2026 (wyciąg)

PLAN ROZWOJU W ZAKRESIE ZASPOKOJENIA OBECNEGO  
I PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA NA PALIWA GAZOWE  
NA LATA 2022-2026



WARSZAWA, GRUDZIEŃ 2021

## **SPIS TREŚCI**

1. PODSTAWA PRAWNA.....	<b>6</b>
2. STRESZCZENIE .....	<b>6</b>
3. CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘBIORSTWA I DZIAŁALNOŚCI KONCESJONOWANEJ .....	<b>7</b>
4. CHARAKTERYSTYKA TECHNICZNA MAJĄTKU PRZEDSIĘBIORSTWA .....	<b>11</b>
5. UWARUNKOWANIA ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	<b>14</b>
6. PLANOWANIE I KIERUNKI ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ .....	<b>19</b>
7. WSPÓŁPRACA MIĘDZYOPERATORSKA.....	<b>24</b>

## SKRÓTY

Z uwagi na specyfikę nomenklatury branżowej (wynikającej z ustawy Prawo energetyczne oraz uwarunkowań historycznych), ilekroć w dokumencie stosowane będą wymienione w słowniku zwroty, rozumieć należy je zgodnie z przytoczonymi definicjami:

- **Spółka** – Polska Spółka Gazownictwa spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tarnowie,
- **Przedsiębiorstwo Spółki** – struktura organizacyjno-prawna ustanowiona na bazie składników majątkowych i niemajątkowych Spółki, łącznie z określonym potencjałem kadrowym, zorganizowana i kierowana dla realizacji celów statutowych Spółki; w skład wchodzi Oddział Wsparcia, Oddział Inwestycyjno-Remontowy i poszczególne Oddziały Zakłady Gazownicze,
- **Oddział** – zespół wyodrębnionych w ramach Przedsiębiorstwa Spółki zintegrowanych składników majątkowych i niemajątkowych, z określonym potencjałem kadrowym, ujednoczoną własną strukturą organizacyjną i zarządczą, utworzony dla prowadzenia działalności gospodarczej Spółki na wyznaczonym terytorium, angażujący środki, zgodnie z ustawą z dnia 20.08.1997 r. o krajowym rejestrze sądowym (tekst jednolity – Dz. U. z 2020 r., poz. 986), wpisany do rejestru przedsiębiorców prowadzonego dla Spółki. Oddział nie posiada osobowości prawnej, działa jako samodzielna jednostka organizacyjna uprawniona do wydatkowania środków finansowych przeznaczonych na realizację własnych zadań. W Spółce wyróżnia się następujące Oddziały:
  - a) **Oddział Wsparcia w Warszawie** – wspiera Zarząd w procesie kierowania Spółką i pełni funkcje nadzorcze, planistyczne, wykonawcze oraz kontrolne w stosunku do pozostałych Oddziałów Spółki; w skład Oddziału Wsparcia w Warszawie wchodzi jego wewnętrzna, podległa mu jednostka, wykonująca określone zadania na wyznaczonym terenie – Filia z siedzibą w Tarnowie,
  - b) **Oddział Zakład Gazowniczy** – zwany dalej Zakładem Gazowniczym – realizuje strategię Spółki oraz wykonuje decyzje Zarządu, prowadząc bieżącą działalność w oparciu o plan finansowy, realizując cele w zakresie wyodrębnionego obszaru dystrybucji gazu oraz eksploatacji i rozbudowy sieci gazowej na wyznaczonym obszarze. Pełni funkcję koordynacyjną i nadzorczą nad podległymi mu Gazowniami;
  - c) **Oddział Inwestycyjno-Remontowy w Krośnie** – realizuje strategię Spółki oraz wykonuje decyzje Zarządu, prowadząc bieżącą działalność w oparciu o plan finansowy, realizując cele w zakresie realizacji zadań inwestycyjnych i remontowych sieci gazowej, prac hermetycznych i specjalistycznych, zadań z zakresu legalizacji urządzeń pomiarowych i badań laboratoryjnych jakości gazu i badań niszczących PE na rzecz Zakładów Gazowniczych na podstawie zleceń wewnętrznych, jak również przypisanych zadań inwestycyjnych, z uwzględnieniem sytuacji awaryjnych i nadzwyczajnych,

- ❑ **Gazownia** – podstawowa jednostka terenowa Spółki w strukturach Zakładu Gazowniczego, utworzona dla prowadzenia na wyznaczonym terytorium działalności w zakresie dystrybucji paliwa gazowego siecią gazową oraz eksploatacji i rozbudowy sieci gazowej wykorzystywanej w danym Zakładzie Gazowniczym. W ramach Gazowni może funkcjonować Placówka Gazownicza,
- ❑ **Placówka Gazownicza** – nie jest odrębną komórką organizacyjną. Jej powołanie może być podyktowane w szczególności:
  - dużą rozległością terytorialną Gazowni, skutkującą długim czasem dojazdu służb do miejsc realizacji prac w tym prac awaryjnych,
  - brakiem możliwości zapewnienia wystarczających zasobów kubaturowych w siedzibie Gazowni,
- ❑ **PGNiG** lub **Właściciel** – Spółka Polskie Górnictwo Naftowe i Gazownictwo S.A., z siedzibą w Warszawie,
- ❑ **Przesył** – transport paliw gazowych sieciami przesyłowymi w celu ich dostarczenia do sieci dystrybucyjnych lub do odbiorców końcowych przyłączonych do sieci przesyłowych (z wyłączeniem sprzedaży tych paliw lub energii),
- ❑ **Dystrybucja** – transport paliw gazowych sieciami dystrybucyjnymi w celu ich dostarczenia odbiorcom końcowym (z wyłączeniem sprzedaży tych paliw lub energii),
- ❑ **Obrót** – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym albo detalicznym paliwami gazowymi,
- ❑ **Operator systemu dystrybucyjnego (OSD)** – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się dystrybucją paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie dystrybucyjnym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci dystrybucyjnej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi,
- ❑ **Operator systemu przesyłowego (OSP)** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się przesyłaniem paliw gazowych, odpowiedzialne za ruch sieciowy w gazowym systemie przesyłowym, bieżące i długookresowe bezpieczeństwo funkcjonowania tego systemu, eksploatację, konserwację, remonty oraz niezbędną rozbudowę sieci przesyłowej, w tym połączeń z innymi systemami gazowymi. Operator Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. pełni funkcję OSP,
- ❑ **Prezes URE** lub **URE** lub **Regulator** – Prezes Urzędu Regulacji Energetyki – centralny organ administracji rządowej, realizujący zadania z zakresu regulacji gospodarki paliwami i energią oraz promowania konkurencji,

- **m<sup>3</sup>** – metr sześcienny – ilość suchego paliwa gazowego zawarta w objętości 1 m<sup>3</sup> przy ciśnieniu 101,325 kPa i temperaturze 273,15 K (0°C),
- **Sieć przesyłowa** – sieć gazowa wysokich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu przesyłowego,
- **Sieć dystrybucyjna** – sieć gazowa wysokich, średnich podwyższonych, średnich i niskich ciśnień, z wyłączeniem gazociągów kopalnianych i bezpośrednich, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego,
- **IRIESD** – Instrukcja Ruchu i Eksploatacji Sieci Dystrybucyjnej.

## 1. PODSTAWA PRAWNA

Sporządzenie 5-letniego planu rozwoju OSD w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe wynika z Art. 16 ust. 4 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku Prawo energetyczne. Projekt planu rozwoju zgodnie z Art. 16 ust. 14 podlega uzgodnieniu przez Prezesa URE. Niniejszy dokument stanowi wyciąg z projektu planu rozwoju PSG na lata 2022-2026 uzgodnionego przez Prezesa URE<sup>1</sup>.

## 2. STRESZCZENIE

Plan rozwoju PSG na lata 2022-2026 ujmuje szereg przedsięwzięć inwestycyjnych w celu zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe w zakładanej 5-letniej perspektywie czasu. Agregując wybrane informacje o kierunkach rozwoju sieci dystrybucyjnej można między innymi wymienić:

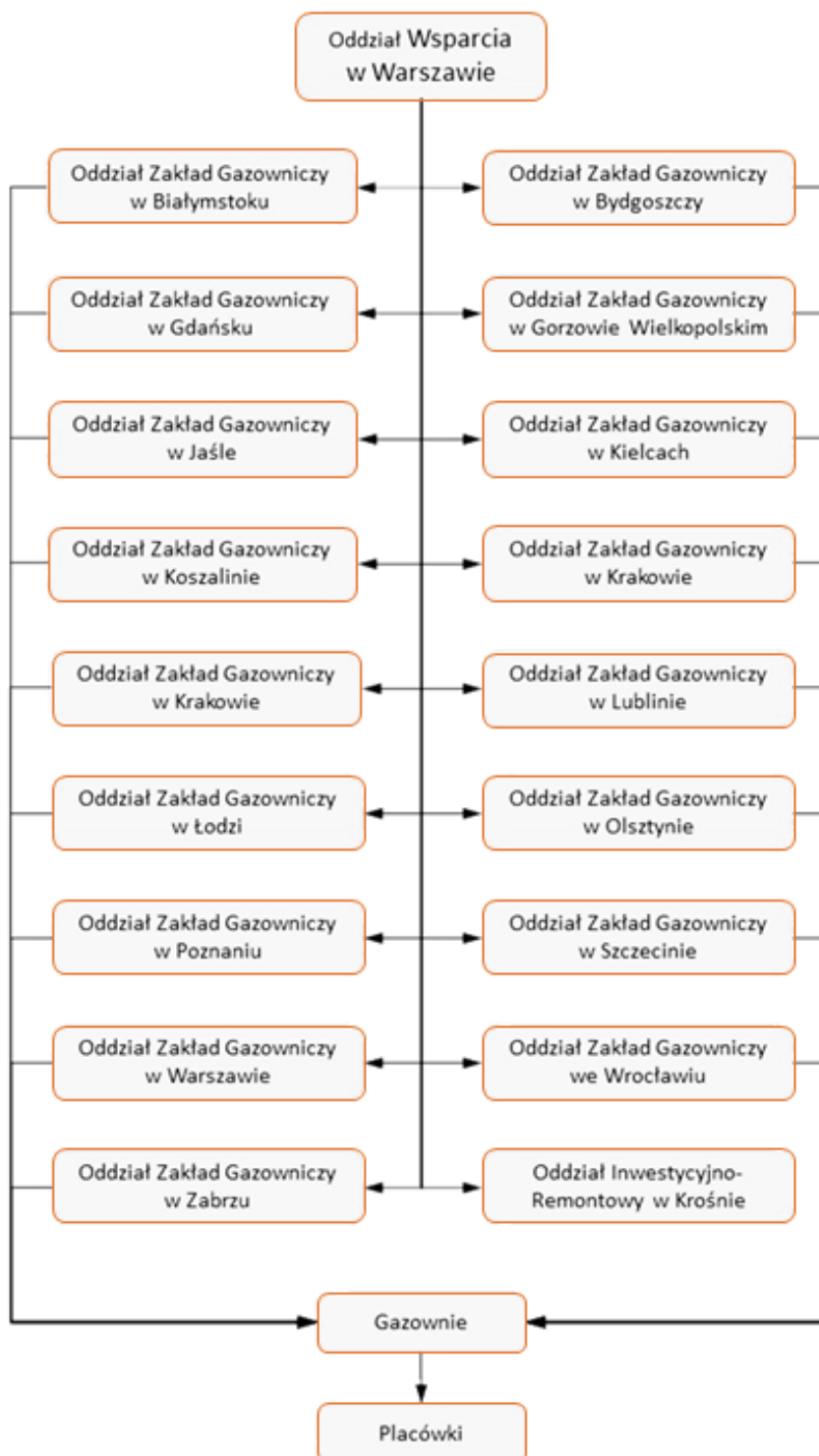
- ❑ budowę 23 stacji tankowania pojazdów gazem ziemnym (każda wyposażona w dwa punkty tankowania), tym samym spełniając wymagania ustawy o elektromobilności i paliwach alternatywnych,
- ❑ modernizację istniejącej sieci gazowej o długości ponad 5,3 tys. km oraz 396 stacji gazowych gwarantującą ciągłość i bezpieczeństwo dostaw paliwa gazowego użytkownikom systemu,
- ❑ budowę nowej sieci gazowej o długości ponad 9,8 tys. km oraz 437 stacji gazowych zapewniającą dostęp do paliwa gazowego nowym odbiorcom gazu, tym samym długość sieci gazowej Spółki wzrośnie o 5%,
- ❑ telemetryzację układów pomiarowych w ilości 1,78 mln szt. stwarzającą warunki dla racjonalnego użytkowania paliw i energii, wpisując się w ideę inteligentnych sieci i miast. Tym samym około 24% układów pomiarowych Spółki będzie mieć możliwość zdalnego odczytu danych pomiarowych,
- ❑ budowę sieci gazowej o długości ponad 4,0 tys. km umożliwiającą przyłączenie 407 instalacji wytwórczych biometanu wpisując się w zwiększenie udziału odnawialnych źródeł energii,
- ❑ wymianę układów pomiarowych w ilości ponad 3,3 mln szt. zapewniając tym samym wiarygodność odczytów stanowiących podstawę do rozliczeń zużycia paliwa gazowego.

---

<sup>1</sup> Pismo Prezesa URE z dnia 8 lipca 2021 roku znak: DRG.DRG-3.4311.4.2021.RTu uzgadniające projekt planu rozwoju PSG sp. z o.o. na lata 2022-2026 przedłożone do uzgodnienia pismem z dnia 29 marca 2021 roku znak: PSGCS.ROZD.424.02.21

### 3. CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘBIORSTWA I DZIAŁALNOŚCI KONCESJONOWANEJ

Struktura organizacyjna PSG sp. z o.o. składa się z:



Schemat 1. Ramowa struktura organizacyjna PSG sp. z o.o

PSG sp. z o.o. została wpisana do rejestru przedsiębiorców dnia 23 grudnia 2010 r. na podstawie postanowienia Sądu Rejonowego dla Krakowa - Śródmieścia w Krakowie XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000374001.

Spółkę tworzy Oddział Wsparcia w Warszawie z Filią w Tarnowie, Oddział Inwestycyjno-Remontowy w Krośnie oraz 17 Zakładów Gazowniczych (z podległymi Gazowniami i Placówkami), które regionalnie odpowiadają za dystrybucję paliw gazowych, zgodnie z przyznaną koncesją. Działalność podstawowa Spółki, oprócz świadczenia dystrybucji paliw gazowych, współrealizuje cele dotyczące przede wszystkim zapewnienia bezpieczeństwa energetycznego w zakresie dostarczania paliw gazowych, stwarzając warunki rozwoju regionalnego przy zachowaniu wymogów ochrony środowiska. Oddziały nie posiadają osobowości prawnej, działają jako jednostki organizacyjne na wydzielonym, wewnętrznym rozrachunku gospodarczym.

Do głównych zadań PSG sp. z o.o. należy:

- świadczenie usługi dystrybucyjnej,
- rozwój sieci - przyłączanie odbiorców gazu do sieci dystrybucyjnej,
- eksploatacja sieci dystrybucyjnej (gazociągów, przyłączy oraz stacji redukcyjno-pomiarowych),
- budowa i remonty gazociągów.

Specyfika i charakter Spółki:

Usługi dystrybucji i regazyfikacji świadczone przez PSG sp. z o. o. rozliczane są w oparciu o zapisy taryfy dla usług dystrybucji paliw gazowych zatwierdzonej przez Prezesa URE.

Paliwo gazowe rozprowadzane jest systemem dystrybucyjnym pod ciśnieniem wysokim (w zakresie ciśnień powyżej 1,6 MPa do 5,5, 6,3 MPa i 8,4 MPa), średnim podwyższonym (w zakresie ciśnień od 0,5 do 1,6 MPa), średnim (powyżej 10,0 kPa do 0,5 MPa) i niskim ( $\leq 10$  kPa). System dystrybucyjny w myśl IRIESD, podzielony jest na strefy dystrybucyjne, zasilane jedną bądź większą liczbą punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego. Układ i sposób zasilania stref dystrybucyjnych projektowany jest z myślą o zabezpieczeniu długookresowej zdolności przesyłowej, zapewniającej pokrycie zapotrzebowania rynku na paliwo gazowe.

Spółka świadczy dystrybucję paliwa gazowego:

- gaz ziemny wysokometanowy grupy E,
- gaz ziemny zaazotowany podgrupy Lw,
- gaz ziemny zaazotowany podgrupy Ls,
- gaz koksowniczy K.



Obszar koncesyjny Spółki obejmuje swym zasięgiem wszystkie województwa Polski. Mając na uwadze fakt, że obszary koncesyjne nakładają się na siebie, łącznie obszar koncesyjny obejmuje 2477 gmin według stanu na koniec 2020 roku (w tym 32 gminy, to obszar wspólny), z czego na poszczególne obszary taryfowy przypada:

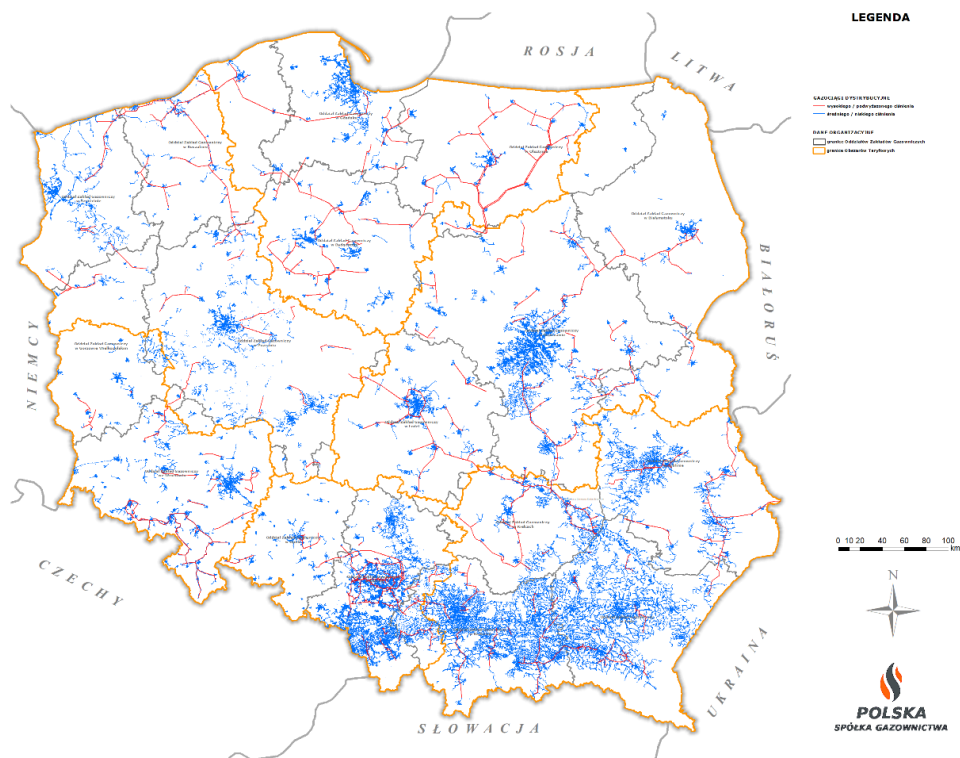
- ❑ obszar taryfowy Gdańsk – 360 gmin,
- ❑ obszar taryfowy Poznań – 393 gminy,
- ❑ obszar taryfowy Tarnów – 574 gminy,
- ❑ obszar taryfowy Warszawa – 681 gmin,
- ❑ obszar taryfowy Wrocław – 218 gmin,
- ❑ obszar taryfowy Zabrze – 283 gminy.

**6**  
obszarów taryfowych  
obejmuje całą Polskę

Na poniższym schemacie przedstawiono granice obszarów taryfowych oraz Oddziałów Zakładów Gazowniczych na tle województw Polski. Istotnym jest fakt występowania obszarów wspólnych gmin, dla których obszary taryfowe się nakładają. Poza obszarem Zakładu Gazowniczego w Koszalinie, Gdańsku i Poznaniu, obszary działania pozostałych Zakładów Gazowniczych pokrywają się z granicami województw.



Schemat 2. Obszary taryfowe oraz obszary działania Oddziałów Zakładów Gazowniczych na tle województw



Schemat 3. Obszary taryfowe oraz obszary działania Oddziałów Zakładów Gazowniczych na tle województw

Na powyższym Schemacie 3 przedstawiono poglądowo sieci dystrybucyjne Spółki na mapie Polski z zaznaczonymi obszarami taryfowymi o granicach Oddziałów Zakładów Gazowniczych.

Spółka świadczy usługę dystrybucji gazu odbiorcom przyłączonym do sieci gazowej. Szczegółowe wielkości ilości dystrybucji paliw gazowych oraz liczbę istniejących i nowych odbiorców w latach 2019-2020 przedstawiono w Tabeli 1.

dystrybucja gazu  
**11,57**  
mld m<sup>3</sup>/rok

odbiorcy końcowi  
**7,27** mln

Lp.	wyszczególnienie	2019	2020
1	wolumen dystrybuowanych paliw gazowych [mld m <sup>3</sup> ]	11,53	11,57
2	liczba wszystkich odbiorców [mln szt.]	7,15	7,27
3	liczba nowych odbiorców [tys. szt.]	124,6	143,8

Tabela 1. Zestawienie ilości dystrybuowanych paliw gazowych i liczby odbiorców w systemie dystrybucyjnym łącznie w latach 2019-2020 w Spółce

W poniższej tabeli przedstawiono zestawienie liczby otrzymanych w Spółce wniosków, oraz wydanych warunków, odmów i opinii w zakresie przyłączenia do dystrybucyjnej sieci gazowej w latach 2019 i 2020.

Lp.	wyszczególnienie	2019	2020
1	ilość złożonych wniosków o określenie WP [tys. szt.]	238,1	267,6
2	ilość wydanych WP [tys. szt.]	208,5	222,4
3	ilość wydanych opinii [tys. szt.]	23,1	25,6
4	ilość odmów [tys. szt.]	6,5	19,6

Tabela 2. Zestawienie liczby wniosków, warunków, odmów i opinii przyłączenia do sieci gazowej - łącznie w latach 2019-2020 w Spółce

#### 4. CHARAKTERYSTYKA TECHNICZNA MAJĄTKU PRZEDSIĘBIORSTWA

Spółka świadczy usługę dystrybucji paliw gazowych siecią dystrybucyjną o łącznej długości 195 178,5 km (rok 2020). W poniższej tabeli przedstawiono łączną długość sieci gazowej w podziale na województwa.

Wyszczególnienie	jednostka	2020
dolnośląskie	[km]	10 941,3
kujawsko-pomorskie	[km]	5 434,3
lubelskie	[km]	12 126,3
lubuskie	[km]	3 260,8
łódzkie	[km]	5 877,0
małopolskie	[km]	34 352,1
mazowieckie	[km]	22 658,7
opolskie	[km]	2 910,6
podkarpackie	[km]	27 031,3
podlaskie	[km]	2 268,0
pomorskie	[km]	8 470,2
śląskie	[km]	24 478,1
świętokrzyskie	[km]	6 034,1
warmińsko-mazurskie	[km]	4 319,7
wielkopolskie	[km]	16 871,6
zachodniopomorskie	[km]	8 144,3
<b>RAZEM</b>	<b>[km]</b>	<b>195 178,5</b>
*) w tym gaz Ls	[km]	368,7
*) w tym gaz Lw	[km]	1 729,1
*) w tym gaz koksowniczy	[km]	0,02

Tabela 3. Łączna długość sieci gazowej Spółki w podziale na województwa (stan na 31.12.2020 r.)  
\*) dotyczy wyłącznie długości przyłączy

długość sieci gazowej

**195**  
tys. km

Sieć dystrybucyjna PSG zasilana jest z 860 punktów wejścia innych systemów:

- z sieci przesyłowej OSP – 800 punktów wejścia,
- z sieci PGNiG – 59 punktów wejścia,
- z sieci dystrybucyjnej innych OSD – 1 punkt wejścia

rezerwa mocy  
w punktach wejścia

**33%**

Suma przepustowości punktów wejścia do systemu dystrybucyjnego na terenie działania całej Spółki wynosiła 5 605,8 tys. m<sup>3</sup>/h, z czego suma poborów szczytowych zarejestrowanych w tych punktach 3 758,0 tys. m<sup>3</sup>/h, co daje poziom 67% wykorzystania dostępnej przepustowości. Paliwo gazowe rozprowadzane dystrybucyjną siecią gazową nawianiane jest za pomocą 1475 szt. nawianialni.

PSG realizuje, zgodnie z par. 38 ust. 7 rozporządzenia systemowego<sup>2</sup>, obowiązek wykonywania badań poszczególnych parametrów jakościowych w wyznaczonych punktach sieci. Jako wartości rozliczeniowe, służące do wyznaczania parametrów będących podstawą do rozliczeń wykorzystywane są parametry przekazywane od OSP oraz Operatorów Systemów Współpracujących. W celu potwierdzenia poprawności otrzymywanych parametrów gazu prowadzone są analizy kontrolne. W tym celu na sieci gazowej zainstalowane są chromatografy procesowe (39 szt.) oraz wyznaczone są punktu nadzoru jakości gazu (obecnie na terenie całej PSG jest ich 200), w których zgodnie z obowiązującą w tym zakresie regulacją wewnętrzną, raz w miesiącu wykonywane są badania jakości gazu, obejmujące analizę składu gazu. W wyznaczonych punktach, zasilanych z odrębnego kierunku głównego, raz w miesiącu wykonuje się badanie zawartości siarki merkaptanowej i całkowitej. W tym celu wykorzystywane są pracujące w oddziałach PSG laboratoryjne chromatografy gazowe (łącznie 47 szt.). Dodatkowo w celu potwierdzenia zachowania bezpieczeństwa dostaw gazu monitorowany jest poziom nawonienia gazu. W każdym obszarze nawaniania, w zależności od ilości kurków głównych, wyznaczone są punkty nadzoru nad nawonieniem (łącznie dla całej PSG ponad 6410 punktów), w których co najmniej raz na 14 dni wykonywane są pomiary zawartości THT w gazie. Pomiary wykonywane są przy użyciu przenośnych urządzeń do pomiaru zawartości THT, analizatorów procesowych oraz chromatografów laboratoryjnych.

PSG realizuje, zgodnie z wymaganiami technicznymi dla systemów telekomunikacji i wymiany informacji określonych w pkt 6 załącznika do rozporządzenia systemowego<sup>2</sup> oraz stosuje urządzenia pomiarowe zgodne z obowiązującymi przepisami w szczególności zgodne z rozporządzeniem w sprawie wymagań, które powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki

<sup>2</sup> Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (Dz. U. 2010 nr 133 poz. 891)

do gazomierzy oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych<sup>3</sup>.

Wszyscy odbiorcy gazu PSG odbierający paliwo gazowe w ilości przekraczającej 110 kWh (WR) wyposażeni są w urządzenia telemetryczne umożliwiające zdalne przekazywanie do PSG danych pomiarowych w szczególności strumienia objętości dla urządzeń pracujących na niskim ciśnieniu z wykorzystaniem rejestratorów oraz strumienia objętości, temperatury i ciśnienia z wykorzystaniem przeliczników objętości gazu.

W zakresie przedsięwzięć racjonalizujących zużycie gazu ziemnego u odbiorców końcowych Spółka udostępnia dane pomiarowe dla odbiorców typu WR za pomocą portalu eBOK. Bieżące dane pomiarowe tzw. operatywne są udostępniane Zleceniodawcą Usługi Dystrybucji (jak również na wniosek odbiorcom), niezwłocznie po ich pozyskaniu za pośrednictwem dedykowanego systemu teleinformatycznego - Portalu eBOK pod adresem <https://www.psgaz.pl/portal-ebok> w zakresie niezbędnym dla procesów bilansowania niezależnie od poszczególnych rodzajów paliwa gazowych. Niezależnie od ww. kanału udostępniania danych operatywnych, pozyskane dane pomiarowe weryfikowane i walidowane i zgodnie z zapisami IRiESD oraz obowiązującą taryfą przekazywane do rozliczeń do 3 dnia roboczego miesiąca następnego. Zakres obsługi odbiorców WR w ramach PSG jest ustandaryzowany niezależnie od rodzajów paliwa gazowego z wykorzystaniem Centralnych systemów odpowiadających za akwizycję danych pomiarowych tj. Centralny System Kolekcji Danych Pomiarowych, jak również w centralnym systemie umożliwiającym ich dalsze bilansowanie i rozliczenie tj. SAP.

Dzięki temu odbiorca może mieć wpływ na gospodarkę energetyczną i ewentualne inwestowanie w energooszczędne technologie gazowe. Ponadto, Spółka nie posiada żadnych formalnych możliwości ingerencji w instalację i technologię odbiorcy.

W zakresie odbiorców pobierających paliwo gazowe w ilości mniejszej lub równej 110 kWh (WS), PSG zakończyła proces wyposażania wszystkich odbiorców zaklasyfikowanych do 4 grupy taryfowej w roku 2020 w system telemetrii. Obecnie w punktach wyjścia zakwalifikowanych do 3 grupy taryfowej zainstalowanych jest około 60 000 układów pomiarowych wyposażonych w zdalny przekaz danych pomiarowych. Stan telemetryzacji punktów wyjścia z sieci dystrybucyjnej PSG przedstawia Tabela 4.

---

<sup>3</sup> Obwieszczenie Ministra Przedsiębiorczości i Technologii z dnia 14 czerwca 2019 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Gospodarki w sprawie wymagań, którym powinny odpowiadać gazomierze i przeliczniki do gazomierzy, oraz szczegółowego zakresu sprawdzeń wykonywanych podczas prawnej kontroli metrologicznej tych przyrządów pomiarowych

Grupa taryfowa	Liczba układów pomiarowych w punktach wyjścia (tys. szt.)	Liczba układów pomiarowych w punktach wyjścia wyposażonych w zdalny przekaz danych (tys. szt.)
grupa 1	7 230,0	60,0
grupa 2		
grupa 3		
grupa 4	30,0	30,0
grupy 5-10	39,0	39,0
<b>Razem:</b>	<b>7 299,0</b>	<b>129,0</b>

Tabela 4. Stan telemetryzacji punktów wyjścia z sieci dystrybucyjnej Spółki (stan na 31.12.2020 r.)

## 5. UWARUNKOWANIA ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

Wśród najistotniejszych determinantów rozwoju od strony technicznej podaży gazu wymienić można: możliwość przyłączenia do sieci przesyłowej lub sieci innych operatorów współpracujących, terminowość realizacji prac inwestycyjnych po stronie sieci przesyłowej i dystrybucyjnej w ramach zwiększenia przepustowości, dostęp do pojemności magazynowych, połączenia systemowe zwiększające stopień dywersyfikacji kierunków dostaw paliwa gazowego, dostęp do źródeł paliw gazowych (kopalni gazu ziemnego, instalacji wytwórczych odnawialnych paliw gazowych), etc. Wśród głównych czynników technicznych po stronie popytu gazu wymienić można: terminowość odbioru gazu ziemnego przez przyłączanych odbiorców gazu, efektywność energetyczna (urządzenia energetyczne, grzewcze, termoizolacyjność budynków), współpraca z instalacjami OZE, itp.

Wśród czynników ekonomicznych wymienić można: racjonalność sposobu modernizacji istniejących punktów wyjścia z sieci operatorów współpracujących, co związane jest z kalkulacją opłat za przyłączenie, pełny zwrot z zainwestowanego kapitału, metodyka i założenia do analiz efektywności ekonomicznej inwestycji przyłączeniowych oraz inwestycji modernizacji/przebudowy sieci gazowej w ramach transformacji energetycznej, pozyskanie zewnętrznych źródeł finansowania inwestycji, dodatkowe przychody regulowane (taryfa na wejściu, zmiany w istniejącej taryfie), etc.

Do czynników społeczno-środowiskowych zaliczyć można m.in.: dostęp do sieci gazowej lokalnej społeczności, uzgadnianie przedsięwzięć inwestycyjnych w urzędach gmin, zarządach dróg, regionalnych dyrekcjach ochrony środowiska, relacja cen nośników energetycznych do cen paliwa gazowego, przyłączenia do sieci gazowej obiektów średniej wielkości źródeł ciepła (ograniczenie emisji gazów cieplarnianych i pyłów), możliwość realizacji wspólnych inwestycji, etc.

Natomiast wśród czynników ryzyka wymienić można: ryzyko inwestycyjne i legislacyjne związane z realizacją przedsięwzięć, ryzyko eksploatacyjne związane z zarządzaniem istniejącej sieci

gazowej oraz ryzyko konkurencji bezpośredniej i substytucyjnej, które będzie odgrywać coraz większy wpływ na działalność dystrybucji paliw gazowych i utrzymanie infrastruktury sieciowej.

Ryzyko inwestycyjne i legislacyjne związane z realizacją przedsięwzięć – istotnym czynnikiem wpływającym na działalność danego obszaru taryfowego jest długi czas przygotowania inwestycji do realizacji. Przepisy prawa budowlanego oraz regulacje prawne związane z realizacją przedsięwzięć inwestycyjnych nakładają obowiązek sporządzania obszernej i czasochłonnej dokumentacji projektowej, w tym stosownych dokumentów formalno-prawnych niezbędnych do rozpoczęcia realizacji inwestycji. Zmiana rozporządzenia<sup>4</sup> w sprawie rodzajów urządzeń technicznych podlegających dozorowi technicznemu, dodająca gazociągi pod dozór Urzędu Dozoru Technicznego, wpływa na konieczność realizacji dodatkowych procedur, które wydłużają czas inwestycji i generują dodatkowe opłaty podwyższające koszty budowy i modernizacji sieci gazowych. Analizując wykonanie zamierzeń inwestycji sieciowych ujmowanych we wcześniejszych planach rozwoju można stwierdzić, że do najczęstszych przyczyn odstępstw od planu należy:

- rezygnacja klienta z przyłączenia bądź opóźnienia po stronie klientów w budowie instalacji gazowych,
- opóźnienia strony trzeciej (samorządów gmin, zarządców dróg) w inwestycjach realizowanych równolegle (np. łącznie z remontem dróg).

W zakresie konkurencji bezpośredniej wymienić można działalność handlowo-dystrybucyjną firm działających na tym samym obszarze koncesyjnym uzyskując z urzędów stosowne pozwolenia dla budowy równoległych sieci gazowych. Tego typu sytuacje, w przypadku zdolności przesyłowych istniejących sieci, obniżają ich rentowność jak również stopień bezpieczeństwa w przypadku wystąpienia awarii bądź nieszczelności. Natomiast, co do zasady działalność konkurencyjna na rynku należy odebrać jako bodziec dla szukania rozwiązań procesowych, technicznych czy ekonomicznych, które mogą prowadzić do poprawy efektywności działalności gospodarczej.

Konkurencja substytucyjna to rynek paliw i energii, które mogą konkurować z paliwem gazowym w zakresie zaspokajania potrzeb energetycznych odbiorców końcowych. Wymienić można tutaj olej opałowy, gaz płynny LPG, ciepło systemowe wytwarzane w lokalnych ciepłowniach miejskich z paliw innych niż paliwo gazowe. Gazowa infrastruktura sieciowa umożliwia dostarczanie paliw do odbiorców końcowych czy źródeł ciepła, stwarzając korzystne warunki dla poprawy jakości powietrza poprzez ograniczenie emisji CO<sub>2</sub> oraz pyłów. Wzrost wykorzystania OZE również stanowi konkurencję substytucyjną dla sektora gazowego, niemniej jednak w pewnych uwarunkowaniach stanowić może atut dla odbiorców końcowych. Uwzględniając ideę Zielonego Ładu transformacja energetyczna sieci gazowej będzie stwarzać warunki dla wprowadzenia i dystrybucji odnawialnych paliw gazowych, które to paliwa mogą dać korzyść dla odbiorców końcowych (spełnienie granicznych wskaźników energii pierwotnej w budynkach, spełnienie norm Narodowego Celu Wskaźnikowego w sektorze paliwowym w transporcie). Tym samym dostęp do sieci gazowej będzie nadal oczekiwany, jednak infrastruktura musi zostać przebudowana, by dostosować

---

<sup>4</sup> Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 7 grudnia 2012 r. w sprawie rodzajów urządzeń technicznych podlegających dozorowi technicznemu

ją do zasilania z rozproszonych źródeł wytwórczych odnawialnego paliwa gazowego i stabilizować nierównomierność ich produkcji gazem ziemnym – przynajmniej na etapie przejściowym dochodzenia do neutralności klimatycznej.

Powyższe determinanty wpływają na prowadzenie przez OSD działalności na rynku gazu. W celu minimalizacji potencjalnego występowania inwestycji nietrafionych, podejmowane są czynności w zakresie rozwoju, tj. opiniowanie i uzgadnianie dokumentów planistycznych w celu zachowania spójności w przedsiębiorstwie i gminach, podpisywanie umów, porozumień o współpracy oraz listów intencyjnych w zakresie budowy sieci gazowej, użytkowania bądź wykupu sieci gazowej, etc. Również bieżąca aktywność Spółki w opiniowaniu aktów prawnych ma na celu stworzenie warunków dla kosztowo uzasadnionego funkcjonowania działalności operatorskiej. Z uwagi na zachodzące zmiany w otoczeniu zewnętrznym (czynniki prawne, ekonomiczne, techniczne), Spółka podejmuje działania ograniczające negatywny wpływ na prowadzenie działalności gospodarczej, poprawę jej efektywności. Z tego względu szuka rozwiązań procesowych, finansowych, organizacyjnych i technologicznych, które umożliwią skuteczne prowadzenie operatorstwa na zarządzanej sieci gazowej.

Uwarunkowania rozwoju sieci dystrybucyjnej wynikają z regulacji prawno-administracyjnych. Podstawą prawną przyłączenia do sieci gazowej Podmiotów jest zapis art. 7 ust.1. Ustawy Prawo energetyczne, mówiący o technicznych i ekonomicznych warunkach przyłączenia do sieci i dostarczania paliwa gazowego. W odniesieniu do warunków ekonomicznych, Spółka stosuje metodologię i kryteria oceny efektywności ekonomicznej przedsięwzięć inwestycyjnych uwzględniające wytyczne Właściciela i Prezesa URE.

Planowany przez Spółkę rozwój systemu dystrybucyjnego jest spójny z poprzednią Polityką Energetyczną Państwa do roku 2030 r.<sup>5</sup> (PEP 2030) oraz obecną Polityką Energetyczną Polski do 2040 r.<sup>6</sup> (PEP 2040). Układ tych dwóch dokumentów różni się od siebie, niemniej jednak rozbudowa sieci gazowej i jej wpływ na bezpieczeństwo energetyczne w ujęciu lokalnym czy krajowym stwarza warunki dla realizacji celów obu dokumentów, np.:

- ❑ PEP 2030: „zapewnienie alternatywnych źródeł i kierunków dostaw gazu do Polski” oraz „rozbudowa systemu przesyłowego i dystrybucyjnego gazu ziemnego” – kierunków działań polityki, na które mają wpływ planowane inwestycje sieciowe związane z budową i modernizacją dystrybucyjnej sieci gazowej ujmowane w planie rozwoju Spółki,
- ❑ PEP 2040: „transformacja regionów węglowych”, „ograniczenie ubóstwa energetycznego”, „transformacja ciepłownictwa”, „elektryfikacja transportu” – przykłady kierunków działań polityki, na które ma wpływ rozbudowa sieci gazowej, przyłączenia odbiorców indywidualnych oraz lokalnych źródeł ciepła czy budowa stacji tankowania CNG/LCNG – inwestycji ujmowanych w planie rozwoju Spółki.

---

<sup>5</sup> przyjęty uchwałą 202/2009 przez Radę Ministrów w dniu 10 listopada 2009 r. (Obwieszczenie Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2009 r. - M.P. z 2010 r. nr 2, poz. 11)

<sup>6</sup> zatwierdzona w dniu 2 lutego 2021 r. przez Radę Ministrów Polityka Energetyczna Polski do 2040 r. (<https://www.gov.pl/web/klimat/polityka-energetyczna-polski>)



Odnosząc się do zapisów PEP 2030 „działań zmierzających do dywersyfikacji dostaw (...)”, działalność Spółki i planowanie rozwoju wpisuje się w kierunki działań w tym obszarze, tzn.:

- „właściwa polityka taryfowa (...)”,
- „dywersyfikacja dostaw poprzez budowę systemu (...)” – połączenia systemowe umożliwiające zmianę kierunków dostarczania gazu – przykłady połączeń systemu gazowego ujmowane są w planie rozwoju poszczególnych obszarów taryfowych Spółki,
- „wsparcie inwestycji infrastrukturalnych z wykorzystaniem funduszy europejskich” – przykłady opisane są w planach rozwoju poszczególnych obszarów taryfowych Spółki,
- „działania legislacyjne, mające na celu likwidację barier inwestycyjnych, w szczególności w zakresie dużych inwestycji infrastrukturalnych (...) oraz inwestycji liniowych” czego efektem są bieżące prace przy opiniowaniu aktów prawnych (ustaw i rozporządzeń) oraz standaryzacji i normalizacji w ramach działalności w Izbie Gospodarczej Gazownictwa i Polskim Komitecie Normalizacyjnym.

Odnosząc się do PEP 2040, Spółka aktywnie uczestniczyła w konsultacjach<sup>7</sup> tego dokumentu wskazując uwagi do kierunków:

- „rozbudowa infrastruktury wytwórczej i sieciowej energii elektrycznej” wskazując rolę paliw gazowego w gospodarce, w tym rozwoju kogeneracji gazowej, ujęciu wykorzystania biogazu rolniczego lub uzdatnionego biogazu rolniczego (biometanu) dla dywersyfikacji sektora elektroenergetycznego w ujęciu regionalnym dla zasilania kogeneracji gazowej, uwzględnieniu rozwoju technologii magazynowania energii (Power to Gas), szerszy opis wymiaru terytorialnego co powiązane jest z rozproszonym zasilaniem z instalacji OZE,
- „dywersyfikacja dostaw i rozbudowa infrastruktury sieciowej gazu ziemnego, ropy naftowej oraz paliw ciekłych” wskazując działania zmierzające do połączeń systemowych, zwiększenia stopnia gazyfikacji gmin, ujęcia finansowania rozbudowy sieci dystrybucyjnej gazu ze środków UE, możliwości zasilania biometanem stref dystrybucyjnych,
- „rozwój rynków energii” wskazując wdrożenia inteligentnego opomiarowania w zakresie odbiorców przyłączonych do sieci gazowej, rozszerzenia katalogu działań o dodatkowe w zakresie dystrybucji paliw gazowych
- „rozwój ciepłownictwa i kogeneracji” uwzględniając obowiązek podłączenia w określonych przypadkach do efektywnego energetycznie systemu dystrybucyjnego gazu oraz wdrożenia mechanizmu jego egzekwowania, w szczególności w związku z realizacją rządowego programu „Czyste Powietrze”,
- „poprawa efektywności energetycznej gospodarki” uwzględniając uzupełnienie opisu w zakresie ograniczenia uciążliwości niskiej emisji w drodze wykorzystania paliw gazowych.

W ramach złożonego do URE projektu planu rozwoju został wyodrębniony „Program budowy stacji gazu ziemnego oraz przedsięwzięć w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci

---

<sup>7</sup> w ramach konsultacji projektu PEP 2040 PSG przekazała uwagi w listopadzie 2019 r. oraz grudniu 2020 r.

niezbędnych do przyłączenia tych stacji na lata 2022-2026", o którym mowa w art. 20 ust. 1 ustawy o elektromobilności<sup>8</sup>.

Jako źródła paliw gazowych, przyłączane do sieci dystrybucyjnej, przyjmuje się biogazownie rolnicze (biometanownie) oraz Kopalnie Gazu Ziemnego. W zakresie przyłączenia do sieci gazowej źródeł gazu, obowiązują zapisy IRiESD.

Mając na uwadze długofalową politykę klimatyczną Unii Europejskiej zakładającą dążenie do osiągnięcia neutralności klimatycznej oraz priorytet w wytwarzaniu energii z Odnawialnych Źródeł Energii (OZE), Spółka, jako największy działający na rynku polskim dystrybutor paliwa gazowego, już od 2014 r. analizuje zagadnienia dotyczące poszerzenia funkcjonalności infrastruktury gazowej o zdolność do transportu gazu ziemnego z domieszką innych gazów, przede wszystkim gazów odnawialnych źródeł energii (OZE) tj. biometanu, wodoru oraz syntetycznego gazu ziemnego, zarówno pod kątem technologicznym, jak i regulacyjnym. Ponadto w PEP 2040 określony został Cel Szczegółowy 6. Rozwój odnawialnych źródeł energii. Jednym z Kluczowych Elementów PEP 2040 jest: „W 2030 r. osiągnięta zostanie zdolność transportu sieciami gazowymi mieszaniny zawierającej ok. 10% gazów zdekarbonizowanych”. W oparciu o dostępne prognozy rynkowe, w tym PGNiG S.A. zgodnie z którą opłacalna pod względem ekonomicznym produkcja biometanu na poziomie ok. 4 mld m<sup>3</sup> jest realna do osiągnięcia w 2030 r. Spółka podjęła próbę oszacowania wydatków w horyzoncie przedmiotowego planu rozwoju.

Przy założeniach:

- ❑ cały wolumen biometanu zostanie zatłoczony do sieci dystrybucyjnej PSG,
- ❑ roczna produkcja biometanowni wynosi 4 mln m<sup>3</sup> rocznie (500 m<sup>3</sup>/h),

do sieci dystrybucyjnej PSG może zostać przyłączonych 1000 biometanowni w perspektywie do 2030 roku.

Uwzględniono możliwości odbioru biometanu z instalacji o ww. wydajności przez sieć gazową średniego ciśnienia na poziomie 6% liczby stref dystrybucyjnych (wydzielone hydraulicznie obszary) cechujące się chłonnością (gwarantowany przepływ biometanu 500 m<sup>3</sup>/h w każdej godzinie roku). W pozostałych strefach dystrybucyjnych odbiór biometanu będzie realizowany poprzez zatłoczenie do sieci wysokiego ciśnienia, co wymagać będzie budowy odcinka gazociągu o średniej długości 10 km i zastosowania układu sprężania.

Aby zaplanować skutki inwestycyjne przyłączania biometanowni do dystrybucyjnej sieci gazowej w poszczególnych obszarach taryfowych wykorzystano zestawienie Krajowego Ośrodka Wsparcia Rolnictwa (KOWR).

Skutki inwestycyjne związane z założoną skalą rozwoju rynku oszacowano w poszczególnych obszarach taryfowych proporcjonalnie do liczby biogazowni zidentyfikowanych w każdym z nich. Mając na uwadze optymalne zaplanowanie wydatków na przyłączanie biometanowni, adekwatnie do tempa rozwoju tego segmentu rynku OZE, plan rozwoju ujmuje planowane przyłączenia biometanowni jako zadania zbiorcze (w przypadku braku zidentyfikowanych lokalizacji

<sup>8</sup> Ustawa z dnia 11 stycznia 2018 r. o elektromobilności i paliwach alternatywnych (Dz.U. 2021 poz. 110)

na podstawie wniosków o przyłączenie do sieci gazowej). Sukcesywnie w kolejnych projektach planu rozwoju i sprawozdaniach z ich wykonania będą ujmowane lokalizacje tych źródeł gazu.

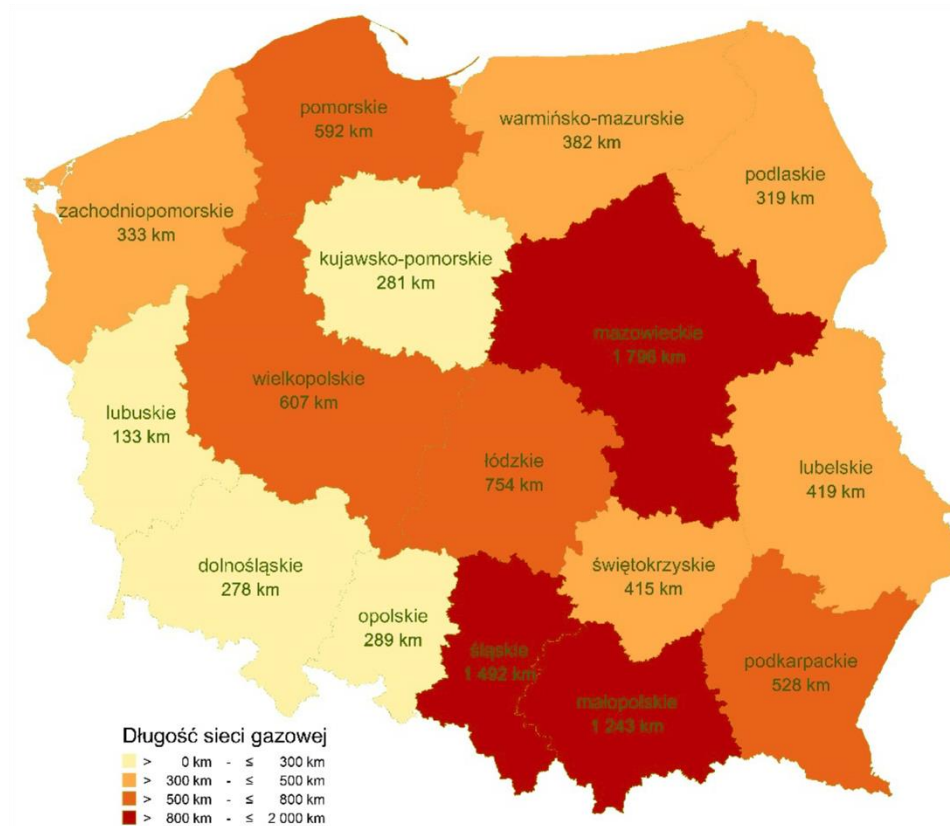
Generalnie system dystrybucyjny jest hydraulicznie połączony z systemem przesyłowym oraz w kilku przypadkach bezpośrednio z Kopalniami Gazu Ziemnego. Na moment sporządzania przedmiotowego planu rozwoju nie funkcjonowały biometanownie przyłączone do sieci gazowej.

## 6. PLANOWANIE I KIERUNKI ROZWOJU SIECI DYSTRYBUCYJNEJ

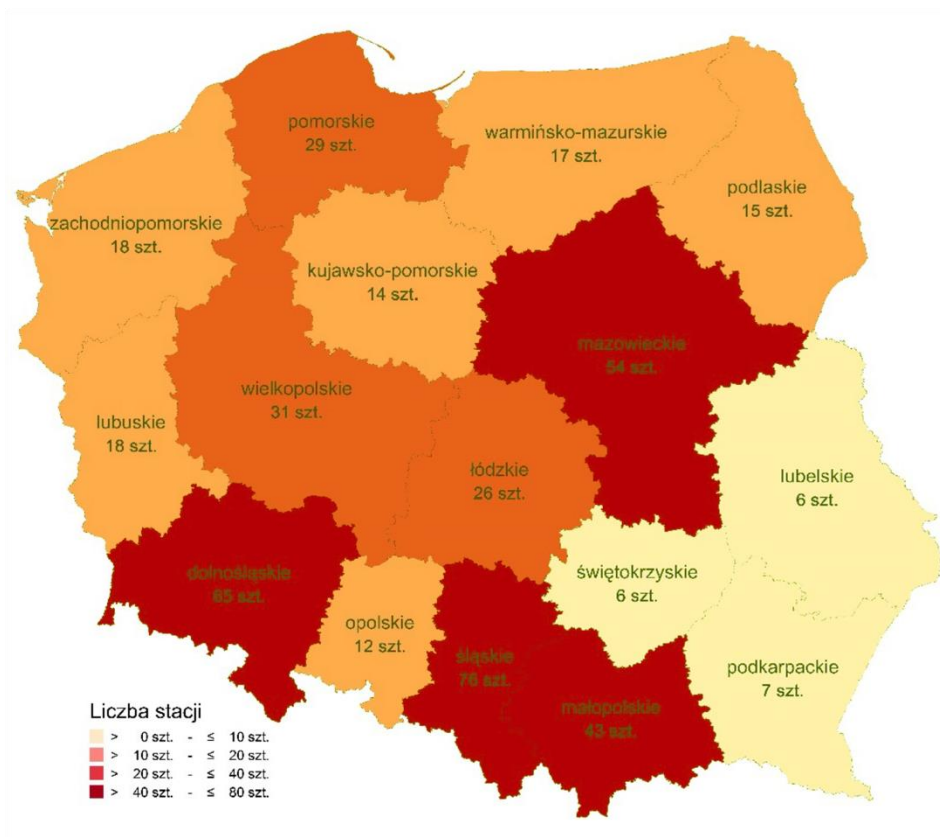
Niniejszy plan rozwoju w zakresie zadań związanych z siecią gazową podzielony jest na następujące kierunki inwestowania:

- budowa sieci związana z gazyfikacją nowych obszarów i przyłączeniami nowych odbiorców (9,86 tys. km),
- budowa sieci związana z przyłączeniami nowych źródeł gazu (4,07 tys. km),
- modernizacja istniejącej sieci gazowej (5,34 tys. km).

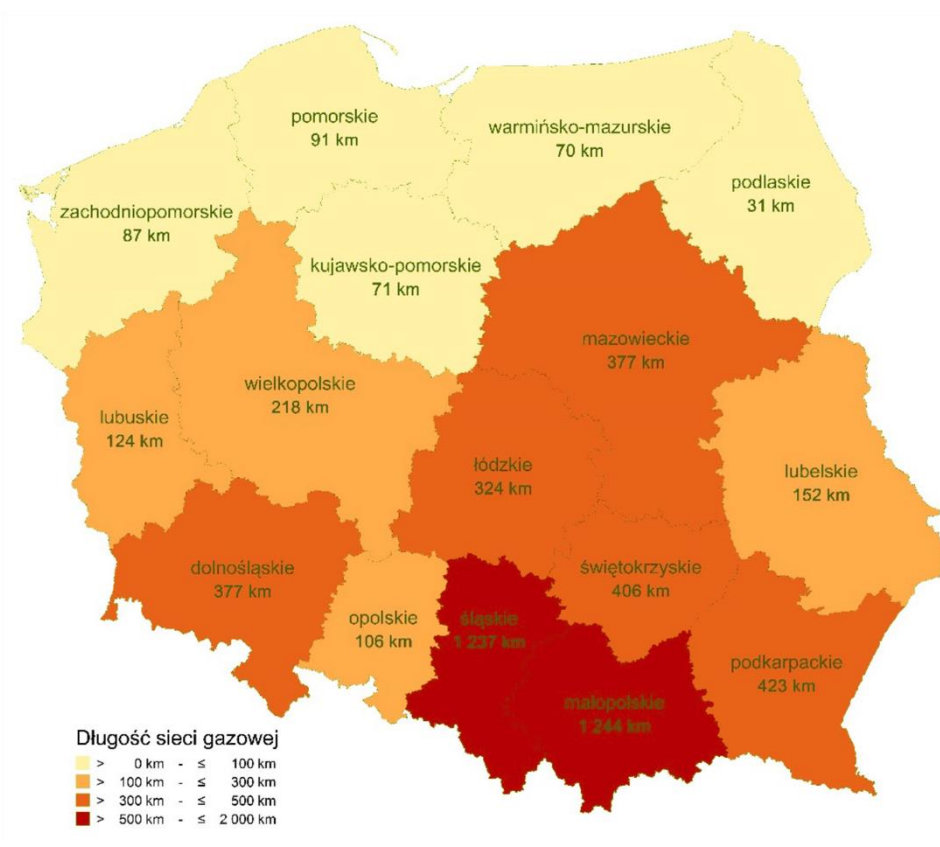
Poniższe schematy przedstawiają ogólną charakterystykę planowanych przedsięwzięć inwestycyjnych związanych z budową i modernizacją sieci gazowej w podziale na województwa.



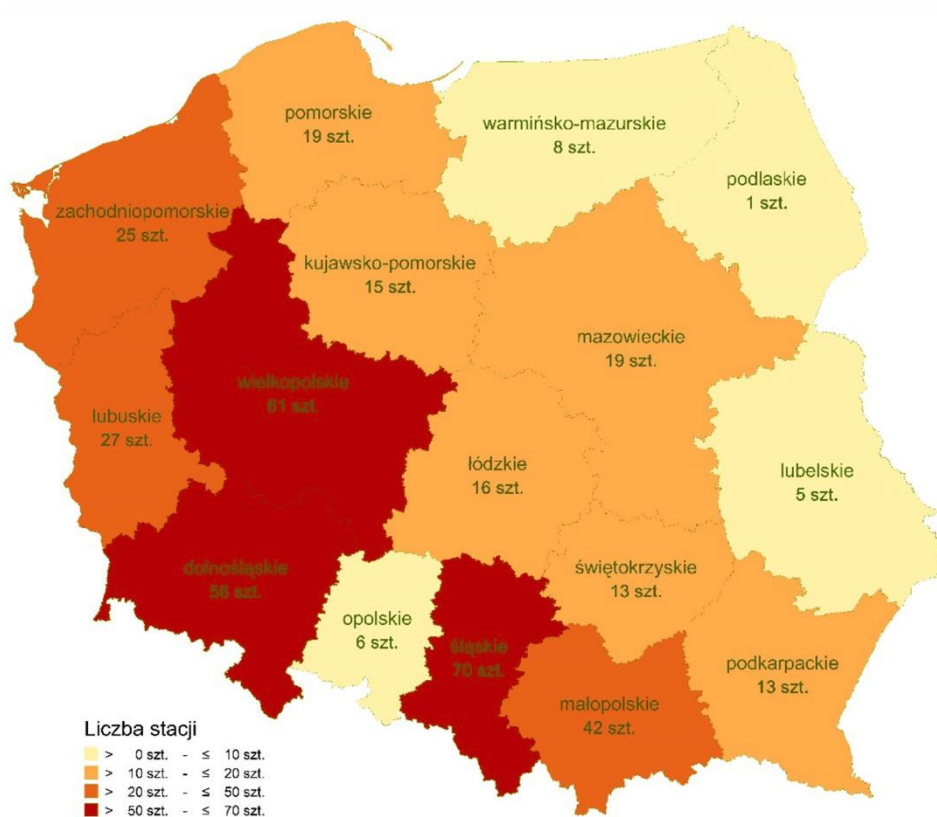
Schemat 4. Planowana budowa sieci gazowej związana z gazyfikacją nowych obszarów i przyłączeniami odbiorców



Schemat 5. Planowana budowa stacji gazowych związana z gazyfikacją nowych obszarów i przyłączeniami odbiorców

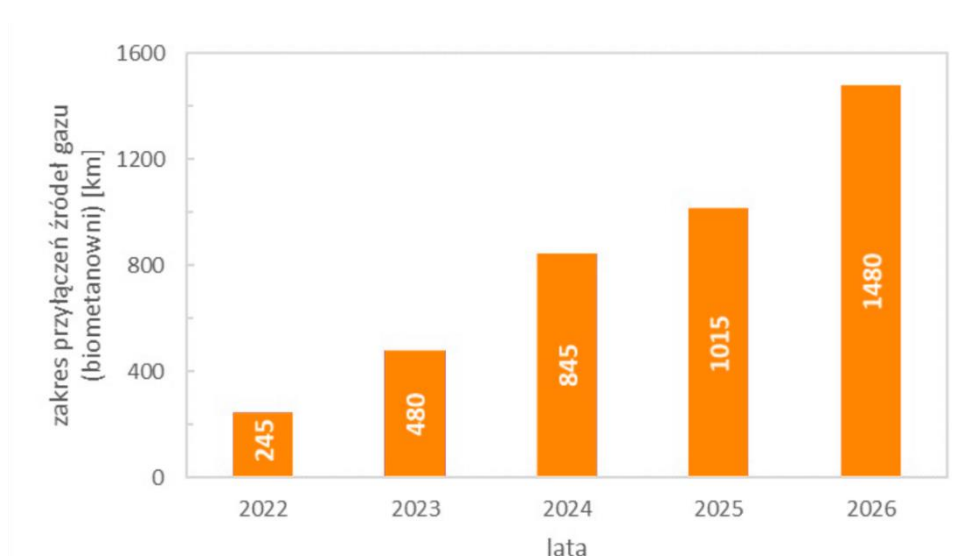


Schemat 6. Planowana modernizacja sieci gazowej

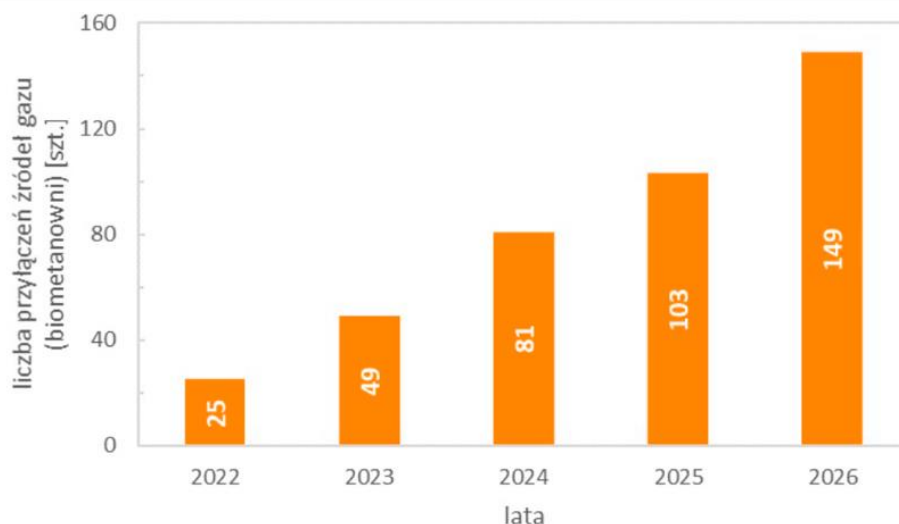


Schemat 7. Planowana modernizacja stacji gazowych

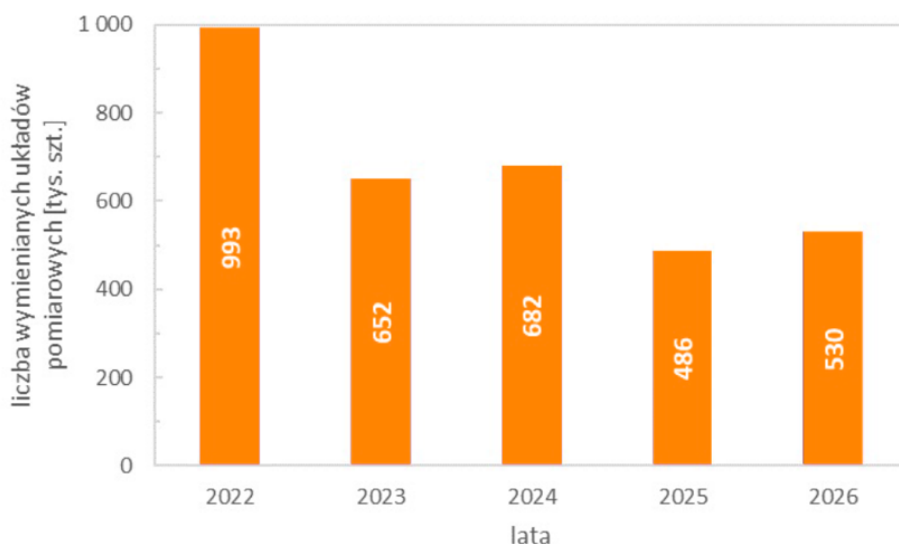
Poniższe wykresy przedstawiają planowane przedsięwzięcia inwestycyjne związane z przyłączeniem do sieci gazowej instalacji wytwórczych biometanu oraz wymianą układów pomiarowych



Wykres 1. Zakres planowanej budowy sieci gazowej związanej z przyłączeniami źródeł gazu (biometanowni)



Wykres 2. Liczba planowanych przyłączeń źródeł gazu (biometanowni)



Wykres 3. Liczba planowanych do wymiany układów pomiarowych

stacje tankowania  
CNG/LCNG

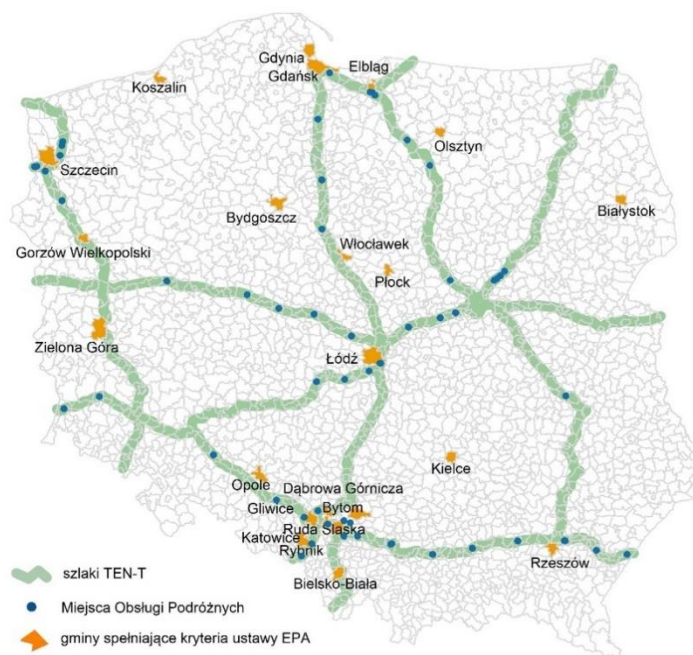
**23** lokalizacje

Plan rozwoju w tej części zakłada budowę: 21 stacji gazu ziemnego w technologii CNG o wydajności 300 m<sup>3</sup>/h każda wyposażona w dwa punkty tankowania oraz 2 stacji gazu ziemnego w technologii LCNG o wydajności 300 m<sup>3</sup>/h ze zbiornikiem kriogenicznym o pojemności 30 m<sup>3</sup> każda wyposażona w dwa punkty tankowania CNG oraz jeden punkt tankowania LNG. Poniżej przedstawiono listę lokalizacji, w których wybudowane zostaną stacje gazu ziemnego.

L.p.	Gmina	Obszar taryfowy	Liczba punktów tankowania CNG	Liczba punktów tankowania LNG	Liczba stacji tankowania	Moc jednej stacji	Rodzaj stacji
1.	Łódź	Warszawa	2	0	1	300	CNG
2.	Gdańsk	Gdańsk	2	0	1	300	CNG
3.	Szczecin	Poznań	2	0	1	300	CNG
4.	Bydgoszcz	Gdańsk	2	0	1	300	CNG
5.	Katowice	Zabrze	2	0	1	300	CNG
6.	Białystok	Warszawa	2	0	1	300	CNG
7.	Gdynia	Gdańsk	2	0	1	300	CNG
8.	Kielce	Tarnów	2	0	1	300	CNG
9.	Rzeszów	Tarnów	2	0	1	300	CNG
10.	Gliwice	Zabrze	2	0	1	300	CNG
11.	Olsztyn	Gdańsk	2	0	1	300	CNG
12.	Bielsko-Biała	Zabrze	2	0	1	300	CNG
13.	Bytom	Zabrze	2	0	1	300	CNG
14.	Zielona Góra	Wrocław	2	1	1	300	LCNG
15.	Rybnik	Zabrze	2	0	1	300	CNG
16.	Ruda Śląska	Zabrze	2	0	1	300	CNG
17.	Gorzów Wielkopolski	Poznań	2	0	1	300	CNG
18.	Dąbrowa Górnicza	Zabrze	2	0	1	300	CNG
19.	Płock	Warszawa	2	0	1	300	CNG
20.	Elbląg	Gdańsk	2	0	1	300	CNG
21.	Opole	Zabrze	2	0	1	300	CNG
22.	Włocławek	Gdańsk	2	0	1	300	CNG
23.	Koszalin	Poznań	2	1	1	300	LCNG

Tabela 5. Lokalizacja stacji tankowania gazu ziemnego

Poglądowo, na poniższym schemacie przedstawiono mapę lokalizacji gmin spełniających kryteria Ustawy EPA na tle korytarzy TEN-T.



Schemat 8. Mapa lokalizacji gmin spełniających kryteria Ustawy EPA na tle korytarzy TEN-T

## 7. WSPÓŁPRACA MIĘDZYOPERATORSKA

W ramach współpracy z OSP na bieżąco procedowany jest szereg tematów przyłączeniowych zarówno w zakresie pozyskiwania warunków przyłączenia jak i zawierania umów o przyłączenie do sieci przesyłowej. Ponadto Spółka w ramach konsultacji Krajowego Dziesięcioletniego Planu Rozwoju OSP, celem zachowania spójności planistycznej, na bieżąco przekazuje swoje uwagi do tego dokumentu. Aspekt ten opisano szerzej poniżej.

Średnio raz na miesiąc są prowadzone wspólne spotkania PSG z OSP w celu omówienia poszczególnych tematów. Tematyka spotkań dotyczy przede wszystkim:

- uzgadniania nowych punktów wyjścia z sieci przesyłowej pozwalających na rozwój sieci dystrybucyjnej, a tym samym przyłączenia nowych klientów,
- zwiększenia przepustowości istniejących punktów wyjścia z sieci przesyłowej w celu zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na gaz odbiorców końcowych,
- racjonalizacji funkcjonowania systemu gazowego poprzez wyłączenia z pracy wybranych stacji gazowych (punktów wyjścia z systemu przesyłowego) doprowadzając do zmiany sposobu zasilania sieci dystrybucyjnej poprzez budowę połączeń systemowych łączących strefy dystrybucyjne,



- ❑ rozwiązania wątpliwości w tematach przyłączeniowych na etapie warunków przyłączenia i umów o przyłączenie do sieci przesyłowej,
- ❑ likwidacji ograniczeń systemowych.

PSG na bieżąco współpracuje z OSP na kanwie funkcjonowania zespołu rozwojowego, uwzględniającego specjalistów OSP i OSD, którzy szczegółowo omawiają możliwości wykonania połączeń systemowych, kierunki możliwości rozbudowy sieci oraz eliminację problemowych tematów na styku sieci przesyłowej i dystrybucyjnej.

W ramach współpracy międzyoperatorskiej uzgadniano kolejne tematy związane z rozbudową przepustowości istniejącego punktu wejścia do sieci dystrybucyjnej lub też budową nowego punktu do ujęcia w Porozumieniach rozwojowych bądź przed-przyłączeniowych (Porozumienie to jest zawierane na wniosek PSG celem przyspieszenia procesu inwestycyjnego po stronie OSP dotyczącego planowanego przyłączenia w sytuacji braku możliwości otrzymania od OSP warunków przyłączenia i zawarcia umowy o przyłączenie – sytuacja taka ma miejsce w przypadku przyłączenia do sieci przesyłowej będącej w fazie projektowej).

W roku 2020 PSG uzyskała od OSP 47 szt. warunków przyłączenia, z czego 9 szt. dotyczy nowych Punktów Wyjścia z sieci przesyłowej.

Współpraca z OSP w zakresie zapobiegania i usuwania awarii lub zagrożeń bezpiecznego funkcjonowania sieci gazowych oraz odtwarzania sieci uszkodzonych w wyniku awarii realizowana jest poprzez:

- ❑ wzajemne udostępnianie danych bieżących w systemach typu SCADA mających bezpośredni wpływ na pracę sieci gazowej,
- ❑ bieżącą współpracę służb dyspozytorskich PSG ze służbami dyspozytorskimi OSP w zakresie prowadzenia ruchu sieci gazowej, w szczególności zgłaszania awarii i prac planowych na swoich sieciach,
- ❑ codzienne prognozowanie ilości gazu, które zostaną pobrane w punktach wyjścia z OSP, co ma bezpośredni wpływ na bezpieczeństwo dostaw gazu,
- ❑ przesyłanie informacji do OSP o planowanych pracach w kolejnym roku (zgodnie z terminami w IRiESP),
- ❑ organizację spotkań pomiędzy PSG i OSP mających na celu m.in. przekazanie informacji, uzgodnienie technicznych aspektów współpracy,

W przypadku wystąpienia awarii na sieci OSD, która ma wpływ na punkt wyjścia OSP, służby dyspozytorskie PSG na bieżąco informują służby dyspozytorskie OSP m.in. o możliwości przekroczenia PP (Przydział Przepustowości) na tym punkcie.

Wszystkie prace PSG wykonywane na własnej sieci, a mające wpływ na sieć OSP są obustronnie uzgadniane.

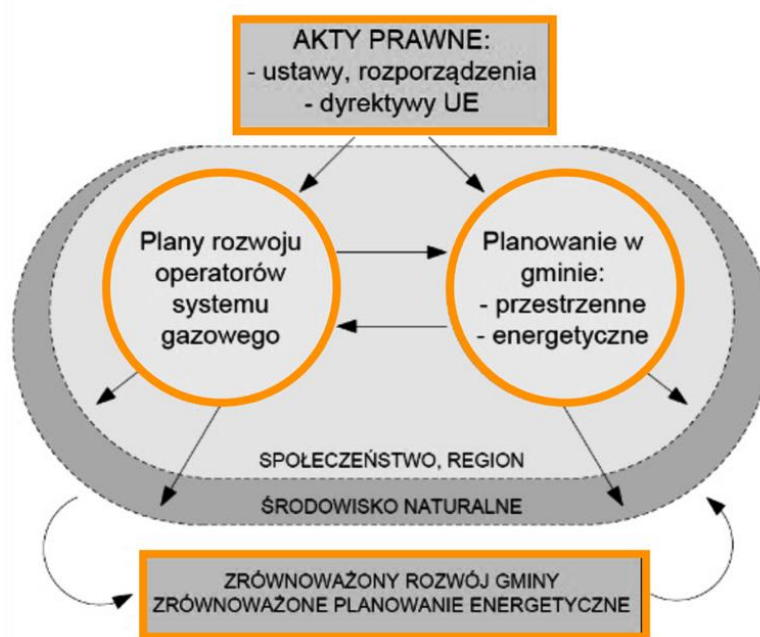
W ramach przekazywania informacji dotyczących zgłoszeń zapotrzebowania i wyników pomiarów ilości i jakości paliwa gazowego, po zakończonym okresie rozliczeniowym oraz uzgodnieniu protokołów rozliczeniowych przez OSP i OSD dane dotyczące jakości gazu umieszczane są w portalu SWI na stronie internetowej OSP, skąd zacytywane są do systemów rozliczeniowych PSG. Dane pochodzące od innych operatorów (np. z kopalni) pozyskiwane są drogą elektroniczną, a następnie wprowadzane do systemów rozliczeniowych.

Współpraca międzyoperatorska Spółki realizowana jest również pomiędzy innymi OSD w przypadku przyłączeń sieci gazowych i świadczenia usługi dystrybucji paliwa gazowego.

Współpraca z jednostkami administracji rządowej na szczeblu wojewódzkim, samorządowym na szczeblu gmin oraz podmiotami zarządzającymi infrastrukturą liniową skupia się w dwóch obszarach:

- utrzymania istniejącego majątku sieciowego,
- planowania rozwoju sieci gazowej.

Dokumenty planistyczne województw i gmin, ich wzajemne relacje pomiędzy OSD czy OSP zajmującym przedstawia poglądowo poniższy Schemat.



Schemat 9. Relacje działań planistycznych na rynku gazu

Ponadto, zgodnie z Art. 17 Ustawy o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym Oddział Wsparcia w Warszawie jak i Oddziały Zakłady Gazownicze na bieżąco opiniują sporządzane przez województwa i gminy plany zagospodarowania. Dotyczy to zarówno planów gmin, w których jest bądź obecnie nie ma zlokalizowanej sieci gazowej oraz w której poszczególne Oddziały Zakłady Gazownicze planują budować sieć gazową. Na szczeblu Oddziału Wsparcia opiniowane są dokumenty planistyczne województw, natomiast na szczeblu Oddziałów Zakład Gazowniczy opiniowane są dokumenty planistyczne gmin. Zazwyczaj proces opiniowania inicjowany jest przez

władze województw bądź gmin. Możliwym sposobem inicjowania jest również przesłanie informacji z PSG do zarządów województwa bądź gmin o planowanych kierunkach rozbudowy sieci gazowej. W celu zachowania spójności planistycznej gmin, Oddziały Zakłady Gazownicze na bieżąco uczestniczą w opiniowaniu i zgłaszaniu wniosków do sporządzanych przez gminy projektów założeń do planu zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe.

Współpraca w ramach uzgodnień dokumentów planistycznych może dotyczyć planów zabudowy strony trzeciej. W niektórych przypadkach plany takie powodują kolizje z istniejącą siecią dystrybucyjną wówczas, w uzasadnionych przypadkach, dokonywana jest korekta trasy sieci i związana z inwestycją przełożenia gazociągów w nowe lokalizacje. Drugim przypadkiem uzgodnień są plany rozwoju terenów aktywizacji gospodarczej, będących w gestii jednostek samorządowych, oraz przy rozwoju stref ekonomicznych. OSD uzgadnia i przedstawia możliwości i plany rozbudowy sieci gazowej. W przypadku, gdy rozwój terenów gminnych daje perspektywę zwiększenia ilości dystrybuowanego gazu a niezbędne inwestycje wykazują ich rentowność, Spółka ujmuje zadania związane z rozbudową sieci do Planu Rozwoju. Wykupy (nabycia) sieci od samorządów gminnych (jak również innych podmiotów) realizowane są sukcesywnie w zależności od osiągnięcia kompromisu stron we wzajemnych negocjacjach, pamiętając aby transakcje nie generowały wzrostu kosztów funkcjonowania systemu gazowego.

\*

\* \*