



Anco Sp. z o.o.
ul. Św. Ducha 118B
63-200 Jarocin
NIP: 622-00-23-756

Plan Rozwoju
Anco Sp. z o. o.
w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego
zapotrzebowania na paliwa gazowe
na lata 2026 – 2030

(wyciąg do konsultacji)

1. WSTĘP

1.1. Niniejszy projekt planu rozwoju opracowany został przez przedsiębiorstwo energetyczne – Anco Sp. z siedzibą w Jarocinie, zwane dalej „OSD” lub „Operatorem”, na podstawie przepisów:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (*Dz.U. 2024 poz. 266*) zwana dalej „uPe”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2010 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu gazowego (*Dz.U. 2024 poz. 517*),
- c) rozporządzenia Ministra Energii z dnia 15 marca 2018 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi (*Dz.U. 2021 poz. 280*).

1.2. Niniejszy projekt planu rozwoju, uwzględniając:

- 1) miejscowe plany zagospodarowania przestrzennego,
- 2) politykę energetyczną państwa,
- 3) politykę rozwoju infrastruktury i rynku paliw alternatywnych w transporcie,
- 4) plan działań zapobiegawczych opracowany zgodnie z art. 15fa uPe,
- 5) plan rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na paliwa gazowe operatora systemu przesyłowego gazowego, obejmuje w szczególności:
 - 1) przewidywany zakres dostarczania paliw gazowych,
 - 2) przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz planowanych nowych źródeł paliw gazowych,
 - 3) przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców, w tym także przedsięwzięcia w zakresie pozyskiwania, transmisji oraz przetwarzania danych pomiarowych z licznika zdalnego odczytu,
 - 4) przewidywany sposób finansowania inwestycji, w tym wyodrębnioną część dotyczącą zakresu i sposobu wykorzystania środków finansowania innych niż taryfa,
 - 5) przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów, w tym wyodrębnioną część dotyczącą przyznanych subwencji, dotacji, pożyczek bezzwrotnych lub wsparcia w innej formie, pozyskanego lub możliwego do pozyskania z krajowych, unijnych i międzynarodowych funduszy lub programów,
 - 6) planowany harmonogram inwestycji wraz z wyodrębnioną częścią obejmującą kierunki rozwoju sieci i realizacji inwestycji priorytetowych,
 - 7) cele oraz przewidywane efekty przedsięwzięć, o których mowa w pkt 2-4.

2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1. Dane identyfikujące przedsiębiorstwo energetyczne

Nazwa: Anco Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

Adres siedziby: 63-200 Jarocin, ul. Św. Ducha 118b

KRS: 0000024614

REGON: 250429465

NIP: 6220023756

Adres strony internetowej: www.anco.pl

Osoba do kontaktu w sprawie Projektu Planu Rozwoju (e-mail, telefon): marcin.sliwka@anco.pl,
tel. 661 992 008

2.2. Wykaz posiadanych koncesji i decyzji

Anco Sp. z o.o. (dalej: ANCO lub SPÓŁKA) prowadzi działalność polegającą na dystrybucji i obrocie paliwami gazowymi, zgodnie z udzielonymi koncesjami:

- koncesja na obrót paliwami gazowymi nr OPG/26/4017/U/1/2/99/PK z dnia

14.07.1999 r. z późniejszymi zmianami na okres do dnia 31.12.2040 r.,

- koncesja na dystrybucję paliw gazowych nr PPG/27/4017/U/1/2/99/PK z dnia

14.07.1999 r. z późniejszymi zmianami na okres do dnia 31.12.2040 r.,

- decyzja wyznaczającą ANCO operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego nr DPE-4721-21(5)/2011/4017/UA z dnia 14.10.2011 r. z późniejszymi zmianami, na okres do dnia 31.12.2025 r.

2.3. Charakterystyka działalności

Głównym celem SPÓŁKI jest zapewnienie bezpieczeństwa dostaw paliwa gazowego do odbiorców, a także stałe umacnianie obecności na rynku paliw gazowych. ANCO działa w województwie wielkopolskim w powiatach jarocińskim (gminy: Jarocin, Kotlin, Żerków), średzkim (gmina: Nowe Miasto) i ostrowskim (gmina: Sośnie), a także w województwie opolskim w powiecie strzeleckim (gminy: Zawadzkie, Kolonowskie) oraz w województwie zachodniopomorskim (miasto Szczecin, obręb Dąbie). W województwie wielkopolskim dystrybuujemy gaz ziemny zaazotowany (Lw, Lm), który dostarczany jest do sieci dystrybucyjnych ANCO bezpośrednio z kopalń gazu ziemnego oraz z sieci gazowej Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. W województwie opolskim dystrybuujemy gaz ziemny wysokometanowy (E), który dostarczany jest do sieci dystrybucyjnych ANCO z sieci gazowej Polskiej Spółki Gazownictwa Sp. z o.o. W województwie zachodniopomorskim dystrybuujemy gaz ziemny wysokometanowy (E), który dostarczany jest do sieci dystrybucyjnych ANCO z sieci przesyłowej GAZ SYSTEM SA.

2.4. Założenia oraz metody przyjęte w projekcie planu rozwoju

Realizując zaplanowane zadania inwestycyjne ANCO zamierza osiągnąć trzy główne cele:

- **techniczny** – zwiększenie bezpieczeństwa i niezawodności dostaw gazu do swoich odbiorców, głównie poprzez realizację inwestycji polegających na modernizacji i remontach sieci gazowych,

- **ekonomiczny** – zmniejszanie uzależnienia SPÓŁKI od dużych odbiorców oraz poprawienie relacji przychodowo-kosztowej poprzez realizację inwestycji polegających na zagęszczaniu sieci gazowych wybudowanych w latach 2004–2024,
- **poprawa jakości obsługi odbiorców** – poprzez modernizację wyposażenia biura, serwerowni, sprzętu biurowego.

Założenia odnośnie zużycia gazu:

Dla odbiorców przemysłowych (Grupy S3, S4, S5, G3, G4, GS i P3) zużycie gazu ustalono na podstawie zgłoszonych zapotrzebowań. Dla odbiorców w gospodarstwach domowych przyjęto średnie roczne zużycia gazu z ostatnich trzech lat.

Prognoza rozwoju rynku. Uzasadnienie przyjętej prognozy:

Prognoza rozwoju rynku oparta została na podstawie danych sprzedaży gazu w ANCO z trzech ostatnich lat, a także na podstawie dotychczasowych doświadczeń w zakresie zrealizowanych inwestycji w nowe sieci i przyłącza gazowe.

2.5. Konsultacje publiczne oraz współpraca z innymi podmiotami przy opracowaniu projektu planu rozwoju

Spółka nie ma wypracowanych zasad i wytycznych odnośnie współpracy z gminami w zakresie rozwoju sieci. Udostępnianie odpowiednich danych następuje na podstawie wniosków wpływających od wójtów i burmistrzów z terenu danej gminy.

Podobnie ma się sytuacja z operatorami systemów współpracujących. W przypadku punktu KGZ, możliwości planowania i rozwoju systemu gazowego, spójności jego planowania jest uzależniana od umowy złożowej i możliwości wydobywczych KGZ.

3. OPIS SIECI DYSTRYBUCYJNEJ WEDŁUG STANU NA 31.12.2024

3.1. Charakterystyka obsługiwanego rynku

Województwo	Powiat	Gmina	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego
wielkopolskie	jarociński	Jarocin	Lw
		Kotlin	Lw
		Żerków	Lw
	średzki	Nowe Miasto	Lw
	ostrowski	Sośnie	Lm
opolskie	strzelecki	Kolonowskie	E
		Zawadzkie	E
zachodniopomorskie	szczeciński	Szczecin	E

3.2. Źródła i jakość pozyskiwanego paliwa gazowego

ANCO kupuje dwa rodzaje paliw gazowych: gaz wysokometanowy E oraz gaz zaazotowany L (Lw, Lm).

Lp.	Rodzaje paliw gazowych	Punkty wejścia do sytemu dystrybucyjnego	Obszar zasilania
1.	E	SRP I ^o w miejscowości Zawadzkie	Gmina Kolonowskie
2.	E	SRP I ^o Szczecin – Dąbie	Miasto Szczecin
3.	Lw	SRP Jarocin – Wilcza	Gmina Kotlin
4.	Lw	SRP Witaszyczki	Gmina Jarocin
5.	Lw	SRP Jarocin, Maratońska	Gmina Jarocin
6.	Lw	KGZ Radlin OC	Gmina Żerków

7.	Lw	OG Radlin II	Gmina Żerków, Gmina Nowe Miasto
8.	Lm	OG Bogdaj III	Gmina Sośnie
9.	Lm	KGZ Bogdaj – Uciechów OC	Gmina Sośnie

Standardy jakościowe dostarczanych paliw gazowych są dotrzymywane, co potwierdzają comiesięczne wydruki z analiz próbek paliwa gazowego otrzymywanych od dostawców paliwa gazowego, a także przeprowadzane raz na 14 dni pomiary stopnia nawonienia paliwa gazowego.

3.3. Ogólna charakterystyka sieci gazowej

Według stanu na dzień 31 grudnia 2024 r. sieć dystrybucyjna Spółki liczy ok. 196,144 km i wykonana jest głównie z polietylenu. Obszarowo podzielona jest na następujące obszary: powiat jarociński (gmina Jarocin, Kotlin, Żerków), powiat średzki (gmina Nowe Miasto), powiat ostrowski (gmina Sośnie), powiat strzelecki (gmina Kolonowskie, Zawadzkie) oraz miasto Szczecin (obwód Dąbie).

Gmina	Własność	Długość sieci	Przyłącza gazowe
		(m)	(szt.)
		stan na 31.12.2024	stan na 31.12.2024
Sośnie		6 880 13 393 1 900	88 173 0
suma:		22 173	261
Jarocin, Kotlin, Nowe Miasto, Żerków		6 510 6 830 138 692 2 813	51 0 2 818 0
suma:		154 751	2 869
Kolonowskie		13 051	93
suma:		13 051	93
Zawadzkie		4 210	3
suma:		4 210	3
Szczecin		1 865	1
suma:		1 865	1

Razem:		13 390	139
		8 730	0
		171 181	3 088
		2 813	0
suma:		196 144	3 227

3.4. Opis stanu technicznego sieci gazowej i bezpieczeństwo dostaw

Stan techniczny sieci dystrybucyjnych ocenia się jako dobry. Niektóre jej odcinki objęte są nadal gwarancją wykonawcy. Zdecydowana większość sieci wykonana jest z polietylenu (ok. 90%).

Zasady eksploatacji urządzeń sieciowych:

Całość sieci dystrybucyjnych zarządzanych przez ANCO objęta jest całodobowym działaniem pogotowia gazowego. Dwa razy w roku wykonywany jest obchód pieszy gazociągów w celu wykrycia ewentualnych nieszczelności lub innych nieprawidłowości w strefie kontrolowanej. Punkty gazowe o przepustowości powyżej 60 m³/h, zespoły gazowe na przyłączy oraz stacje gazowe zasilające instalacje odbiorców poddawane są regularnym oględzinom, dwa razy do roku próbom działania i regulacjom oraz raz na dwa lata przeglądowi głównemu. Raz do roku prowadzony jest przegląd i konserwacja instalacji odgromowych zainstalowanych na urządzeniach gazowych ANCO.

Na podstawie informacji pozyskanych z przeprowadzanych czynności eksploatacyjnych podejmowane są decyzje o konserwacji, naprawie lub wymianie elementów majątku sieciowego.

Wyszczególnienie stosowanych modeli awaryjności urządzeń sieciowych:

W ANCO nie stosuje się specjalnych modeli awaryjności urządzeń sieciowych. Dane o stanie urządzeń sieciowych gromadzone są w odpowiednich protokołach przez cały czas ich użytkowania. W celu bieżącej inwentaryzacji sieci gazowych, zarządzania nią, a także planowania rozwoju i monitorowania sieci dystrybucyjnej wykorzystywany jest system Smallworld Gas Distribution Office.

4. OCENA WYKONANIA POPRZEDNIEGO PLANU ROZWOJU

b) Inwestycja na terenie województwa zachodniopomorskiego:

Zamierzenie inwestycyjne polegające na budowie elektrociepłowni gazowej przy ul. Dąbskiej w Szczecinie zrealizowane zostało przez spółkę New Cogen sp. z o.o., z którą ANCO sp. z o.o. (dalej „ANCO”) współpracuje w ramach jednej grupy kapitałowej E.ON. Tym samym ANCO odpowiedzialna było za inwestycję związaną z projektowaniem i realizacją infrastruktury gazowej na potrzeby układu kogeneracyjnego spółki New Cogen sp. z o.o., w której jako paliwo do wytwarzania w skojarzeniu energii cieplnej i elektrycznej jest wykorzystywane paliwo gazowe. W związku z tym konieczne było przyłączenie inwestycji do sieci gazowej. Gazociąg zasilający elektrociepłownię został przyłączony do sieci Operatora Gazociągów Przesyłowych GAZ-SYSTEM S.A. na działce nr 2 w obrębie geodezyjnym 4158 w Szczecinie należącej do Gminy Miasta Szczecin.

Skład kosztów inwestycyjnych stanowił przede wszystkim:

- wykonanie projektów budowlanych wraz z uzyskaniem pozwoleń na budowę,
- ustanowienia służebności przesyłu dotyczące działek pod stację redukcyjną, pomiarową oraz gazociąg.
- budowę stacji redukcyjnej I⁰ o przepustowości 2 500 m³/h, tj. 27,43 MJ/s,
- budowę gazociągu średniego ciśnienia PE DN 250 o długości 1 865 m,
- budowę stacji pomiarowej na terenie Elektrociepłowni Dąbska o przepustowości 2 500 m³/h, tj. 27,43 MJ/s,
- pełnienie nadzoru inwestorskiego.

5. PLANOWANE PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNE

a) Cel i plan rozwoju systemu dystrybucji:

Realizując zadania inwestycyjne, przedstawione w planie rozwoju, ANCO zamierza osiągnąć trzy główne cele:

- **techniczny** – zwiększenie bezpieczeństwa i niezawodności dostaw gazu do swoich odbiorców głównie poprzez realizację inwestycji polegających na modernizacji i remontach sieci gazowych, oraz wymianę układów pomiarowych,
- **ekonomiczny** – zmniejszanie uniezależnienia SPÓŁKI od dużych odbiorców oraz poprawienie relacji przychodowo-kosztowej poprzez realizację inwestycji polegających na zagęszczaniu sieci gazowych wybudowanych w latach wcześniejszych.
- **poprawa jakości obsługi odbiorców** – poprzez montaż rejestratorów, przeliczników, telemetrii na gazomierzach, a także zakup środków transportu, modernizację serwerowni, sprzętu informatycznego.

W związku ze zgłoszonym procesem szczyptywania się lokalnych źródeł paliwa gazowego dla obszaru dystrybucyjnego gazu ziemnego zaazotowanego Lm i Lw Spółka na przestrzeni najbliższych kilku lat zaprzestanie dystrybucji tego paliwa.

Obszar zasilania: Gmina Sośnie

Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego: OG Bogdaj III

W związku z zakończeniem dostaw z lokalnej kopalni gazu zaazotowanego w miejscowości Bogdaj, ANCO nie ma alternatywnych rozwiązań dla zapewnienia dalszej możliwości dostarczania paliwa gazowego. Związane jest to przede wszystkim z ograniczeniami technicznymi - zbyt duże odległości do czynnych sieci gazowych (do miejscowości Granowiec ok. 6 km, Sośnie również ok. 6 km) oraz z uwagi na fakt, że ANCO nie jest właścicielem sieci dystrybucyjnej na terenie miejscowości Bogdaj.

W wyniku dokonanych ustaleń z Gminą Sośnie termin zakończenia dostaw paliwa gazowego został przedłużony do 30 września 2025 r.

Obszar zasilania: Gmina Sośnie

Punkt wejścia do systemu dystrybucyjnego: KGZ Bogdaj – Uciechów OC

W celu zapewnienia ciągłości dostaw do odbiorców w miejscowości Granowiec, ANCO przyłączy swoją sieć dystrybucyjną do sieci dystrybucyjnej innego operatora. W wyniku zawarcia w maju 2024 r. umowy o przyłączenie, w ramach opłaty za przyłączenie zostanie wybudowany 2,6 km odcinek gazociągu oraz stacja pomiarowa. Zakładany termin zakończenia - październik 2025 r.

Przyłączenie do sieci gazowej innego Operatora będzie wiązało się ze zmianą rodzaju dostarczanego paliwa gazowego, z dotychczasowego gazu ziemnego zaazotowanego Lm na gaz wysokometanowy E.

Obszar zasilania: Gmina Jarocin, Gmina Kotlin

Punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego: SRP Jarocin Maratońska, SRP Witaszyczki, SRP Jarocin Wilcza

Aby zabezpieczyć ciągłość dostaw paliwa gazowego do odbiorców w miejscowościach Jarocin i Kotlin, ANCO zamierza wybudować alternatywne źródła zasilania w paliwo gazowe, stawiając modułowe stacje LNG (trzy w Jarocinie o mocy ($Q=1200\text{ m}^3/\text{h}$, $Q=1200\text{ m}^3/\text{h}$, $Q=800\text{ m}^3/\text{h}$) i jedną w Kotlinie o mocy ($Q=1200\text{ m}^3/\text{h}$) przyłączone bezpośrednio do własnych sieci dystrybucyjnych. Zakładany termin zakończenia inwestycji to wrzesień 2027 r.

Wybudowanie stacji regazyfikacji skroplonego paliwa gazowego będzie wiązało się ze zmianą z dotychczas dostarczanego gazu ziemnego zaazotowanego Lw na gaz wysokometanowy E.

Aktualnie trwają ustalenia koncepcyjne nad opracowaniem lokalizacji stacji i zakresu niezbędnych prac, po dokonaniu których zostanie niezwłocznie opracowany harmonogram całego procesu inwestycyjnego.

W wyniku dokonanych ustaleń termin zakończenia dotychczasowych dostaw paliwa gazowego zostanie przedłużony do 30 września 2027 r.

Obszar zasilania: Gmina Żerków, Gmina Nowe Miasto

Punkty wejścia do systemu dystrybucyjnego: KGZ Radlin OC, OG Radlin II

W przypadku miejscowości Żerków i Nowe Miasto zasilanych bezpośrednio ze źródeł lokalnych, ANCO nie ma alternatywnych możliwości dla zapewnienia dalszego dostarczania paliwa gazowego. Związane jest to przede wszystkim z ograniczeniami technicznymi - zbyt duże odległości do czynnych sieci gazowych (do miejscowości Jarocin ok. 6 km) oraz z uwagi na fakt, że ANCO w jednej z tych lokalizacji nie jest właścicielem sieci dystrybucyjnej, a w drugiej sieć obsługuje tylko dla dwóch odbiorców.

W wyniku dokonanych ustaleń termin zakończenia dostaw paliwa gazowego został przedłużony do 30 września 2027 r.

5.1. Zadania inwestycyjne LRE

Potrzeby w zakresie rozbudowy sieci (LRE):

Plan rozbudowy sieci gazowych na lata 2026–2030 zakłada inwestycje związane z zagęszczeniem istniejących sieci gazowych na całym obszarze działania SPÓŁKI, a decyzje o rozbudowie poszczególnych odcinków sieci podejmowane są na podstawie aktualnego zapotrzebowania zgłaszanego przez potencjalnych nowych odbiorców. Odnośnie strategicznych zadań inwestycyjnych Spółka przewiduje m.in. zmianę źródła zasilania z gazu ziemnego Lm na E oraz z Lw na E (LNG) w województwie wielkopolskim, a także podłączenie kolejnych obiektów należących do elektrociepłowni Dąbska w Szczecinie.

5.2. Zadania inwestycyjne RNI

Pozostałe zadania (RNI):

Pozostałe zadania inwestycyjne związane są w szczególności z poprawą obsługi odbiorców. Do najważniejszych zadań w latach 2026-2030 jest modernizacja serwerowni, wymianę sprzętu komputerowego, a także począwszy od roku 2025 rozpoczęcie wymiany rejestratorów i przeliczników.