

Energomedia sp. z o.o.

UL. FABRYCZNA 22, 32-540 TRZEBINIA



**Projekt aktualizacji planu rozwoju
w zakresie obecnego i przyszłego
zapotrzebowania na paliwa gazowe
na lata 2026-2030**

Trzebinia, kwiecień 2025 r.

1. Informacje ogólne

a) Charakterystyka działalności:

Energomedia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością została założona aktem notarialnym sporządzonym w Chrzanowie, dnia 18 listopada 1997 r., rep. A nr 5251/1997. Działalność swą rozpoczęła z dniem 1 stycznia 1998 r. na czas nieokreślony.

Spółka jest zarejestrowana w Sądzie Rejonowym dla Krakowa Śródmieście, XII Wydział Gospodarczy Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000067731, NIP: 628-18-75-399, REGON: 273713642.

Właścicielem Spółki jest ORLEN Południe S.A. z siedzibą w Trzebini. W skład Spółki wchodzi Zarząd, Biuro Handlu i Rozliczeń oraz Oddział Dystrybucji Energii i Gazu. Spółka swoją działalność prowadzi w oparciu o majątek własny i dzierżawiony w zakresie:

- obrotu oraz dystrybucji energii elektrycznej (działalność koncesjonowana),
- dystrybucji gazu ziemnego wysokometanowego (działalność koncesjonowana),
- produkcji, przesyłania i dystrybucji sprężonego powietrza,

Spółka Energomedia posiada następujące koncesje wydane przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące gazu ziemnego:

- koncesja na przesyłanie i dystrybucję paliw gazowych nr PPG/47/90/W/1/2/2000/AS z dnia 11.10.2000 r. z późn. zm. obowiązuje do dnia 31.12.2030 r.

b) Założenia oraz metody przyjęte w planie.

- a) uwzględnianie aktualnego i przyszłościowego zapotrzebowania na maksymalny pobór godzinowy i ilość poboru gazu przez odbiorców,
- b) uwzględnienie dotychczasowego i przyszłościowego zapotrzebowania na gaz ziemny na podstawie aktów planistycznych Gminy Trzebinia i Gminy Jedlicze oraz Włocławka,

- c) kierunki zamierzeń modernizacyjno-rozwojowych Spółki i harmonogram ich realizacji muszą być spójne z planami modernizacyjno-rozwojowymi ORLEN Południe S. A. oraz Anwil S.A.

2. Opis stanu sieci dystrybucyjnej (wg stanu na dzień 31 grudnia roku 2024)

a) Charakterystyka obsługiwanego rynku.

- **Przedstawienie charakterystyki obszaru, na którym przedsiębiorstwo obecnie prowadzi dystrybucję paliw gazowych.**

Spółka Energomedia prowadzi obecnie działalność związaną z dystrybucją gazu ziemnego wysokometanowego do odbiorców wyłącznie przemysłowych zlokalizowanych na terenie ORLEN Południe S.A.- Zakład Trzebinia i Zakład Jedlicze (przejęcie działalności dystrybucyjnej od 01 lipca 2020 roku), jak również na terenie Włocławka- Zakład ANWIL S.A. (przejęcie działalności od 07 listopada 2022 roku).

Administracyjnie jest to teren miasta i gminy Trzebinia, Jedlicz i Włocławka. Z uwagi na wielkość zredukowanego ciśnienia gazu, wszyscy odbiorcy są w grupie odbiorców gazu zasilanych z sieci rozdzielczej o ciśnieniu do 0,5MPa wyłącznie. Odbiorcy są zakwalifikowani do trzech grup taryfowych, tj. G1, G2 i G3 w zależności od wysokości poboru godzinowego gazu. Spółka świadczy wyłącznie usługi dystrybucji dla odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnych na w/w lokalizacjach, natomiast paliwo gazowe sprzedaje dla odbiorców PKN ORLEN S.A. w ramach zawartych umów kompleksowych oraz umowy dystrybucyjnej (GUD) ze Spółką Energomedia.

Na terenie zakładu Anwil S.A. oprócz 3 przemysłowych odbiorców zewnętrznych, posiada własne instalacje technologiczno-produkcyjne, do których w ramach tzw. zużycia na potrzeby własne, dostarcza w/w sieciami dystrybucyjnymi zakupione paliwo gazowe. W ramach prowadzonej

gospodarki związanej z zaopatrzeniem odbiorców i zaspokojeniem potrzeb własnych w paliwa gazowe, gaz ziemny wysokometanowy dostarczany jest z sieci przesyłowej GAZ-SYSTEM S.A. w ramach zawartej międzyoperatorskiej umowy przesyłowej (MUP). Sprzedawcą gazu dla wszystkich odbiorców, w tym również dla potrzeb własnych Anwil, jest obecnie PKN ORLEN S.A. Spółka Energomedia prowadzi na tym terenie działalność na bazie wydzierżawionego od Anwil S.A. majątku sieciowego dystrybucyjnego.

Obszary działania OSD Energomedia sp. z o.o.:

Województwo	Powiat	Gmina	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego
małopolskie	chrzanowski	Trzebinia	E- gaz wysokometanowy
podkarpackie	krośnieński	Jedlicze	E- gaz wysokometanowy
kujawsko-pomorskie	Włocławek	Włocławek	E- gaz wysokometanowy

- Liczba i rodzaj odbiorców końcowych.**

Odbiorca	Rodzaj dystrybuowanego paliwa gazowego							Razem
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	Gaz koksowniczy	inn y	
	[szt]	[szt]	[szt]	[szt]	[szt]	[szt]	[szt]	
przemysł	24	-	-	-	-	-	-	24
rolnictwo	-	-	-	-	-		-	0
sektor handlu i usług	-	-	-	-	-		-	0
sektor użyteczności publicznej	-	-	-	-	-		-	0
gospodarstwa domowe	-	-	-	--			-	0
RAZEM	24	0	0	0	0	0	0	

b) Wielkość obecnego zapotrzebowania na gaz ziemny.

Odbiorca	Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego							Razem
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	Gaz koksowniczy	inny	
	[tys.m ³]	[tys.m ³]	[tys.m ³]	[tys.m ³]	[tys.m ³]	[tys.m ³]	[tys.m ³]	
przemysł	515 531,85	-	-	-	--	-	-	515 531,85
rolnictwo	-	-	-	-	-		-	0
sektor handlu i usług	-	-	-	-	-		-	0
sektor użyteczności publicznej	-	-	-	-	-		-	0
gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-		-	0
RAZEM	515 531,85	0	0	0	0	0	0	

c) Źródła i jakość pozyskiwanego paliwa gazowego.

Sprzedawcą gazu ziemnego dla odbiorców jest PKN ORLEN S.A. (7 odbiorców) i PGNiG Obrót Detaliczny (2 odbiorców), którzy posiadają podpisane umowy kompleksowe sprzedaży gazu. Usługi dystrybucji kupowane są przez Spółkę w ramach zawartej z PSG Sp. z o. o. w Tarnowie umowy dystrybucyjnej oraz umowy międzyoperatorskiej (MUD), z obsługą prowadzoną przez jej lokalne oddziały. Dostawa gazu realizowana jest z sieci dystrybucyjnej ww. operatora na dwóch punktach WE/WY do sieci dystrybucyjnej spółki w lokalizacji Trzebinia i Jedlicze, poprzez stacje redukcyjno-pomiarowe. Parametry jakościowe dostarczonego gazu są określone na urządzeniach PSG Sp. z o.o. i pozyskiwane przez spółkę do rozliczeń i analiz z zestawień publikowanych na platformie wymiany informacji tego operatora.

W celu realizacji dostawy gazu dla lokalizacji Anwil S. A. – Włocławek, Spółka posiada zawartą Międzyoperatorską Umowę Przesyłową (MUP) z GAZ-SYSTEM S. A. w Warszawie. Dostawa gazu realizowana jest z sieci przesyłowej ww. operatora na jednym punkcie WE/WY do sieci dystrybucyjnej spółki w

lokalizacji Włocławek, poprzez stację redukcyjno-pomiarową. Parametry jakościowe dostarczonego gazu są określane na urządzeniach GAZ SYSTEM-u i pozyskiwane przez spółkę do rozliczeń i analiz z zestawień publikowanych na platformie wymiany informacji tego operatora. W tej lokalizacji na sieci dystrybucyjnej ANWIL prowadzi dodatkowo własną analizę jakościową dostarczanego gazu.

Do spółki dotychczas nie wpłynęły żadne reklamacje dotyczące niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców.

d) Ogólna charakterystyka sieci.

Spółka dla trzech lokalizacji posiada wydierżawione od ORLEN Południe S. A. i Anwil S. A. sieci dystrybucyjne, w skład których wchodzi:

- Teren Trzebini:
 - stacja redukcyjno-pomiarowa gazu ziemnego I⁰ o maksymalnej przepustowości 2.000m³/h, wybudowaną w 1993 roku, z dwoma niezależnymi ciągami redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 2,0/0,2MPa,
 - stacja redukcyjno-pomiarowa I⁰ o maksymalnej przepustowości 4900 m³/h, wybudowana w 2018 roku dla potrzeb zasilania zmodernizowanej EC ORLEN Południe S.A.(zasilanie kotłów gazowych) zapewniająca redukcję ciśnienia z 2,0/0,2MPa – majątek własny
 - sieci rozdzielcze gazu napowietrzne o długości ok. 2230 mb wyposażone w końcowe urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe odbiorców.
- Teren Jedlicz:
 - 2 stacje redukcyjno-pomiarowe gazu ziemnego zapewniające redukcję ciśnienia z 0,8/0,22MPa i z 0,22/0,05 MPa, z dwoma niezależnymi ciągami redukcyjnymi,
 - sieci rozdzielcze gazu napowietrzne o długości 3370 mb wyposażone w końcowe urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe odbiorców.

- Teren Anwil Włocławek – środki trwałe wykazane w majątku Energomedia sp. z o. o.:
 - stacja pomiarowa gazu ziemnego (na przyłączy z GAZ-SYSTEM)
 - stacja redukcyjno -pomiarowa gazu ziemnego
 - rurociąg gazu ziemnego wysokiego ciśnienia Dn 500:
 - Ciśnienie: 5,5 MPa
 - Długość rurociągu: 1070m
 - Rok budowy: 2018 r.
 - Stan techniczny: dobry
 - rurociąg gazu ziemnego wysokiego ciśnienia Dn 100:
 - Ciśnienie: 3,9 – 5,7 MPa
 - Długość rurociągu: 1500m
 - Rok budowy: 1980 r.
 - Stan techniczny: dobry
 - rurociąg gazu ziemnego wysokiego ciśnienia Dn 200:
 - Ciśnienie: 3,9 – 5,7 MPa
 - Długość rurociągu: 1500m
 - Rok budowy: 1989 r.
 - Stan techniczny: dobry
 - rurociągi gazu ziemnego średniego ciśnienia:
 - Ciśnienie: 0,4 MPa
 - Dn 200: 1300m, rok budowy 1980 r.
 - Dn 50, - 200m, rok budowy 1983 r.
 - Stan techniczny: dobry
 - rurociągi gazu ziemnego średniego ciśnienia od stacji gazu nr 2 do odbiorców:
 - Ciśnienie: 0,35 MPa
 - Dn 500: 550m, rok budowy 1989 r.
 - Dn 150: 1082m, rok budowy 2010r.
 - Dn 150: 440m rok budowy 2014 r.
 - Dn 50: 200m, rok budowy 2013r.
 - Stan techniczny – dobry

Dostawa gazu ziemnego oraz świadczonych usług odbywa się zgodnie z obowiązującymi standardami jakościowymi dla gazu ziemnego określonymi w rozporządzeniu przyłączeniowym i umowach sprzedaży gazu.

e) Opis stanu technicznego sieci gazowej.

Sieć gazowa została zaprojektowana i wykonana w sposób zapewniający bezpieczną jej eksploatację oraz dostawę paliwa gazowego w ilościach wynikających z bieżącego i planowanego zapotrzebowania. Przy eksploatacji urządzeń i instalacji gazowych są zatrudnione osoby upoważnione – wykonujące prace w ramach swoich obowiązków służbowych na podstawie poleceń. Urządzenia i instalacje gazowe są oznakowane w sposób zgodny z Polskimi Normami. Pomieszczenia, w których eksploatowane są urządzenia gazowe, są dostępne tylko dla osób upoważnionych.

Eksploatacja gazowych urządzeń sieciowych odbywa się w oparciu o następujące zasady i wymagania bezpieczeństwa:

- przepisy eksploatacyjne, w tym warunki techniczne, jakim powinny odpowiadać urządzenia i instalacje gazowe oraz ich instrukcje obsługi (DTR),
- W oparciu o DZPW Dokument Zabezpieczenia Przed Wybuchem
- wymagania przepisów bhp i ochrony ppoż. dotyczące organizacji pracy przy urządzeniach i instalacjach gazowych,
- zagrożenia występujące przy eksploatacji urządzeń i instalacji gazowych, sposoby zapobiegania tym zagrożeniom oraz pożarom,
- sposoby postępowania w razie awarii, pożaru lub innego zagrożenia bezpieczeństwa życia i zdrowia,
- zasady udzielania pierwszej pomocy,
- budowę i zasady działania urządzeń i instalacji gazowych
- zasady prowadzenia prac montażowych i kontrolno-pomiarowych na urządzeniach oraz instalacjach gazowych,
- zasady prowadzenia obsługi, konserwacji i remontów urządzeń oraz instalacji gazowych.

Stan techniczny urządzeń i instalacji służących do przesyłania paliw gazowych oraz ich zdolność do dalszej pracy są poddawane ocenie:

- Oględziny nie rzadziej niż raz w tygodniu przez Użytkownika
- Oględziny nie rzadziej niż raz w miesiącu przez zewnętrzną wynajętą firmę
- Próby działania, sprawdzenie czujników gazu i regulacje raz na pół roku
- Przegląd co rok

Przy dokonywaniu oceny stanu technicznego urządzeń i instalacji uwzględnia się w szczególności:

- 1) wyniki oględzin, przeglądów, prób i pomiarów eksploatacyjnych,
- 2) liczbę, rodzaje i przyczyny zakłóceń i awarii,
- 3) stopień wykorzystania zdolności przesyłowej,
- 4) ocenę wielkości strat przy przesyłaniu paliw gazowych,
- 5) stan armatury, urządzeń i rurociągów oraz zmian spowodowanych ruchami podłoża na obszarach szkód górniczych.

W celu dokonania oceny stanu technicznego sieci gazowych przeprowadza się:

- 1) oględziny gazociągów,
- 2) badania eksploatacyjne,
- 3) pomiary szczelności gazociągów ,
- 4) pomiary rozkładu ciśnień w sieci.

W spółce zorganizowane jest pogotowie techniczne wykonujące zabezpieczenia lub naprawy w przypadku wystąpienia uszkodzeń bądź zakłóceń w pracy urządzeń i instalacji gazowej. Dodatkowo jest umowa z zewnętrzną wyspecjalizowaną firmą, która prowadzi prace serwisowe i naprawcze.

ANWIL S.A. sam w swoim zakresie bada jakość dostarczanego paliwa gazowego korzystając z usług spółki ORLEN Laboratorium S.A. z częstotliwością jeden (1) raz na dobę. Badanymi parametrami są: metan, tlen, azot, etan, propan, n-butan, i-butan, siarka całkowita. Dodatkowo, po

zakończeniu każdego miesiąca rozliczeniowego, OGP GAZ-SYSTEM S.A. dostarcza raport z procesowego chromatografu gazowego, w którym określone są parametry takie jak: metan, etan, propan, butan, n-butan, i-butan, i-pentan, n-pentan, dwutlenek węgla, azot, sumy składników C6, wartość opałowa, ciepło spalania, gęstość gazu, górna i dolna liczba Wobbego, temperatura punktu rosy, siarkowodór, siarka całkowita, rtęć, siarka merkaptanowa.

3. Ocena wykonania poprzedniego planu rozwoju- porównanie danych z wykonania w stosunku do uzgodnionego planu rozwoju w zakresie:

a) Poniesionych nakładów na zadania z grupy LRE, NLRE i RNI.

Nakłady (tys. zł)	Rok 2023		Rok 2024		Rok 2025	
	plan	wykonanie	plan	wykonanie	plan	przewidywane wykonanie
Ogółem	1620	1620	2762,50	64,03	0	0
LRE	1620	1620	2762,50	64,03	0	0
NLRE	0	0	0	0	0	0
RNI	0	0	0	0	0	0
Uzasadnienie odchyłeń/ uwagi			Spółka zrezygnowała z realizacji inwestycji w roku 2024. Realizacja przesunięta na lata późniejsze (2026 r.)		Brak planowanych nakładów	

b) Ilości dystrybuowanego gazu, ogólnej liczby odbiorców końcowych, odbiorców przyłączonych w danym roku, ilości wniosków o przyłączenie.

Teren działalności	Grupa odbiorców	Ilość dystrybuowanego gazu (MWh/rok)	Liczba odbiorców końcowych	Liczba odbiorców przyłączonych w danym roku	Ilość wniosków o przyłączenie
ORLEN Południe S.A. – Trzebinia	G1	239,093	3	0	0
	G2	16 205,551	3	0	0
	G3	175 938,614	4	0	0

ORLEN Południe S.A. – Jedlicze	G1	0,593	2	0	0
	G2	9 597,532	5	0	0
	G3	28 111,338	2	1	0
Zakład ANWIL S.A.	G2	618 890,048	3	0	0
	G3	5 126 681,490	1	0	0

c) liczby nowych odbiorców, porównanie wykonania względem planu

Liczba nowych odbiorców	Realizacja uzgodnionego planu w zakresie liczby nowych odbiorców		
	Rok (2023)	Rok (2024)	Rok (2025)
Plan [szt.]	24	22	22
Wykonanie [szt.]	23	24	24

d) wolumenu dystrybuowanych paliw gazowych, porównanie wykonania względem planu

Wolumen	Realizacja uzgodnionego planu w zakresie wolumenu dystrybuowanych paliw gazowych		
	Rok (2023)	Rok (2024)	Rok (2025)
Plan [tys. m ³]	605 124,00	593 513,67	593 513,67
Wykonanie [tys. m ³]	475 960,58	515 531,85	W realizacji

W nawiązaniu do powyższych tabeli i wyników wykonania względem planu spółka ocenia pozytywnie realizację planu względem wykonania. Rozbieżności wykonania względem planu mieszczą się w zakresie akceptacji i nie są duże oraz wynikają z bieżących zmian w procesach produkcyjnych.

4. Przedsięwzięcia inwestycyjne przedstawione w planie rozwoju.

a) Cel i plan rozwoju systemu dystrybucji

Celem planu rozwoju jest zaplanowanie koniecznych nakładów inwestycyjnych dla modernizacji lub rozbudowy sieci dystrybucyjnej w celu zapewnienia realizacji dostaw gazu do odbiorców do wymaganych przez nich ilości oraz dla umożliwienia przyłączania nowych odbiorców.

b) Opis programu inwestycyjnego

W związku z procesem centralizacji prowadzenia działalności dystrybucyjnej w Grupie Kapitałowej ORLEN, Spółka zaprzestała od 01 stycznia 2021 roku działalności koncesjonowanej w zakresie obrotu gazem,

natomiast rozszerzyła swoją działalność dystrybucyjną o teren Zakładu Jedlicze, a od 07 listopada 2022 r. o teren Zakładu ANWIL S.A. W załączonych tabelach przedstawiono dane dotyczące planowanego poboru gazu i świadczenia usług dystrybucji dla odbiorców, opracowane na bazie posiadanych wstępnych informacji w tym zakresie.

5. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Z uwagi na prowadzenie przez Spółkę działalności w zakresie dystrybucji gazu wyłącznie na majątku dzierżawionym poza 1 stacją redukcyjną gazu która jest własnością Energomedia sp. z o. o., wszystkie konieczne do poniesienia nakłady związane z rozbudową sieci na majątku dzierżawionym, będą w zakresie ich realizacji uzgadniane z właścicielami sieci, tj. ORLEN Południe S. A. i Anwil S. A. W planie inwestycyjnym uwzględniono modernizację stacji redukcyjnej gazu w Zakładzie w Jedliczu której realizacja zaplanowana jest na 2026 r.

6. Przychody niezbędne do realizacji planów

Przychodami niezbędnymi do realizacji planów są przychody z działalności ORLEN Południe S. A. i Anwil S. A., jako właścicieli sieci dystrybucyjnych.