

**Energomedia sp. z o.o.**

UL. FABRYCZNA 22, 32-540 TRZEBINIA



**Projekt planu rozwoju  
w zakresie obecnego i przyszłego  
zapotrzebowania na paliwa gazowe  
na lata 2024-2028**

**Trzebinia, marzec 2023 r.**

# 1. Informacje ogólne

## a) Charakterystyka działalności:

Energomedia spółka z ograniczoną odpowiedzialnością została założona aktem notarialnym sporządzonym w Chrzanowie, dnia 18 listopada 1997r., rep. A nr 5251/1997. Działalność swą rozpoczęła z dniem 1 stycznia 1998r. 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 11.10.2000r. z późn. zm. obowiązuje do dnia 31.12.2030 r.

Spółka Energomedia posiada następujące decyzję znak DRG.DRG-1.4721.10.2022.TA z dnia 7 listopada 2022r. wydaną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o wyznaczeniu Przedsiębiorstwa operatorem systemu dystrybucyjnego gazowego na sieciach będących własnością ANWIL S.A> z siedzibą we Włocławku na okres od 7 listopada 2022 do 31 grudnia 2030r. oraz Orlen Południe S.A. z siedzibą w Trzebini na okres od 1 czerwca 2011 do 31 grudnia 2030r.

## **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) uwzględnienie działalności dystrybucyjnej w nowej lokalizacji Zakładu Anwil S.A. we Włocławku w IV kwartale 2022 roku,
- d) 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 2022)**

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

- **Przedstawienie charakterystyki obszaru, na którym przedsiębiorstwo obecnie prowadzi dystrybucje 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 włącznie. 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 wydierżawionego 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	<b>22</b>	-	-	-	-	-	-	<b>22</b>
rolnictwo	-	-	-	-	-		-	<b>0</b>

sektor handlu i usług	-	-	-	-	-		-	<b>0</b>
sektor użyteczności publicznej	-	-	-	-	-		-	<b>0</b>
gospodarstwa domowe	-	-	-	--			-	<b>0</b>
<b>RAZEM</b>	<b>22</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

### b) Wielkość obecnego zapotrzebowania na gaz ziemny.

Odbiorca	Ilość dystrybuowanego paliwa gazowego							Razem
	E	Lw	Ls	Lm	Ln	Gaz koksowniczy	inny	
	[tys.m <sup>3</sup> ]	[tys.m <sup>3</sup> ]	[tys.m <sup>3</sup> ]	[tys.m <sup>3</sup> ]	[tys.m <sup>3</sup> ]	[tys.m <sup>3</sup> ]	[tys.m <sup>3</sup> ]	
przemysł	<b>593 513</b>	-	-	-	--	-	-	<b>593 513</b>
rolnictwo	-	-	-	-	-		-	<b>0</b>
sektor handlu i usług	-	-	-	-	-		-	<b>0</b>
sektor użyteczności publicznej	-	-	-	-	-		-	<b>0</b>
gospodarstwa domowe	-	-	-	-	-		-	<b>0</b>
<b>RAZEM</b>	<b>593 513</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	

### 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 I<sup>0</sup> o maksymalnej przepustowości 2.000m<sup>3</sup>/h, wybudowaną w 1993 roku, z dwoma niezależnymi ciągami redukcyjnymi, zapewniająca redukcję ciśnienia z 2,0/0,2MPa,
  - stacja redukcyjno-pomiarowa I<sup>0</sup> o maksymalnej przepustowości 4900 m<sup>3</sup>/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
  - sieci rozdzielcze gazu napowietrzne o długości ok. 1095 mb wyposażone w końcowe urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe odbiorców.

- Teren Jedlicz:
  - 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 wyposażone w końcowe urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe odbiorców.
- Teren Anwil Włocławek:
  - 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: 2018r.
    - Stan techniczny: dobry
  - rurociąg gazu ziemnego wysokiego ciśnienia Dn 100:
    - Ciśnienie: 3,9 – 5,7 MPa
    - Długość rurociągu: 1500m
    - Rok budowy: 1980r.
    - Stan techniczny: dobry
  - rurociąg gazu ziemnego wysokiego ciśnienia Dn 200:
    - Ciśnienie: 3,9 – 5,7 MPa
    - Długość rurociągu: 1500m
    - Rok budowy: 1989r.
    - Stan techniczny: dobry
  - rurociągi gazu ziemnego średniego ciśnienia:
    - Ciśnienie: 0,4 MPa
    - Dn 200: 1300m, rok budowy 1980r.
    - Dn 50, - 200m, rok budowy 1983r.
    - Stan techniczny: dobry
  - rurociągi gazu ziemnego średniego ciśnienia od stacji gazu nr 2 do odbiorców:

Ciśnienie: 0,35 MPa

Dn 500: 550m, rok budowy 1989r.

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

Wyniki oceny są odnotowane w dokumentacji technicznej ( W załączeniu protokoły z kontroli - *Załącznik Nr 1, Załącznik nr 2, Załącznik nr 3, Załącznik nr 4* ).

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. ( W załączeniu Załącznik nr 5- Świadectwo jakości z marca 2023).

### **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 2021		Rok 2022		Rok 2023	
	plan	wykonanie	plan	wykonanie	plan	przewidywane wykonanie
<b>Ogółem</b>	<b>142</b>	<b>142,15</b>	<b>3000</b>	<b>1468,93</b>	<b>1620</b>	<b>1620</b>
<b>LRE</b>	<b>142</b>	<b>142,15</b>	<b>3000</b>	<b>1468,93</b>	<b>1620</b>	<b>1620</b>
<b>NLRE</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>RNI</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Uzasadnienie odchyleń/</b>			Przedsiębiorstwo zrezygnowało z realizacji niektórych			

<b>uwagi</b>		zadań inwestycyjnych, a także zmieniło rozłożenie nakładów inwestycyjnych w czasie.	
--------------	--	---	--

**Poniższe zestawienie dotyczy nakładów inwestycyjnych poniesionych przez ANWIL S.A. przed włączeniem w struktury Energomedia sp. z o.o.:**

Nakłady (tys. zł)	Rok 2021		Rok 2022		Rok 2023	
	plan	wykonanie	plan	wykonanie	plan	przewidywane wykonanie
<b>Ogółem</b>	<b>4666,00</b>	<b>3 036,81</b>	<b>0</b>	<b>1 616,98</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>LRE</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>NLRE</b>	<b>4666,00</b>	<b>3 036,81</b>	<b>0</b>	<b>1 616,98</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>RNI</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Uzasadnienie odchyień/ uwagi</b>			Przedsiębiorstwo zrezygnowało z realizacji niektórych zadań inwestycyjnych, a także zmieniło rozłożenie nakładów inwestycyjnych w czasie.			

**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	<b>G1</b>	<b>322,049</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>G2</b>	<b>15 940,918</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>G3</b>	<b>215 554,463</b>	<b>4</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
ORLEN Południe S.A. – Jedlicze	<b>G1</b>	<b>0,938</b>	<b>2</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>G2</b>	<b>8 158,103</b>	<b>5</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>G3</b>	<b>19 398, 648</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>2</b>
Zakład ANWIL S.A.	<b>G2</b>	<b>91 044,811</b>	<b>3</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	<b>G3</b>	<b>610 957,866</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

## **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 przyłączenia 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 2022r. o teren Zakładu ANWIL S.A. W załączonych tabelach przedstawiono dane dotyczące planowanego zwiększonego poboru gazu i świadczenia usług dystrybucji dla odbiorców, opracowane na bazie posiadanych wstępnych informacji w tym zakresie.

Poniższa tabela przedstawia listę zadań/projektów inwestycyjnych związanych z modernizacją lub odtworzeniem majątku sieciowego, które ujęto w grupie zadań inwestycyjnych LRE oraz NLRE.

Lp.	Nazwa zadania inwestycyjnego	Województwo - Powiat - Gmina <sup>1</sup>			Miejscowość/ Lokalizacja	Zakres rzeczowy <sup>2</sup>	Rok rozpoczęcia/ zakończenia inwestycji
		Województwo	Powiat	Gmina			
01	02	03	04	05	06	07	08
Lista zadań/projektów inwestycyjnych związana z budową lub rozbudową sieci dystrybucyjnej i przyłączeniami nowych odbiorców, które ujęto w grupie zadań inwestycyjnych LRE.							
1	Budowa nowej stacji redukcyjnej gazu	podkarpackie	krośnieński	Jedlicze	Jedlicze	stacja redukcyjna gazu ziemnego: przepustowość 6 000 Nm <sup>3</sup> /h;	2024/2025
2	Budowa nowego odcinka sieci gazowej	podkarpackie	krośnieński	Jedlicze	Jedlicze	odcinek sieci gazowej: długość 1 km, ciśnienie nominalne 0,9 MPa, materiał stal;	2024
Lista zadań/projektów inwestycyjnych związana z budową lub rozbudową sieci dystrybucyjnej i przyłączeniami nowych odbiorców, które ujęto w grupie zadań inwestycyjnych NLRE.							
1	Modernizacja rurociągu gazu wysokiego ciśnienia	kujawsko-pomorskie	Włocławek	Włocławek	Włocławek	Wymiana rurociągu	2027
2	Modernizacja rurociągu gazu GOC 001/100 - zasilanie rezerwowe	kujawsko-pomorskie	Włocławek	Włocławek	Włocławek	Wymiana rurociągu	2026
3	Renowacja stacji gazowej	małopolskie	chrzanowski	Trzebinia	Trzebinia	Układ pomiarowo rozliczeniowy gazu, turbinka, przelicznik, czujniki, odcinki pomiarowe rurociągu ,transmisja danych. Opis: Układ pomiarowo rozliczeniowy gazu zabudowany na granicy eksploatacji na wejściu rurociągu gazowego na oddział Hydorafinacji w Trzebini OPD. Układ pomiarowo rozliczeniowy gazu, miech, przelicznik, czujniki, odcinki pomiarowe rurociągu ,transmisja danych. Opis: Układ pomiarowo rozliczeniowy podgrzewu gazu zabudowany w stacji redukcyjno pomiarowej gazu przy EC przy kotłowni gazowej w Trzebini.	2021/2021
4	Budowa stacji redukcyjno pomiarowej gazu w Trzebini	małopolskie	chrzanowski	Trzebinia	Trzebinia	Budowa nowej stacji kontenerowej, redukcyjnej gazu w miejsce dotychczasowej stacji z lat 90	2022/2023
5	Zakup i dostosowanie układów pomiarowych do obowiązujących przepisów T i J - Pomiary i przyłącza gazowe na sieciach w Zakładzie w Jedliczu	podkarpackie	krośnieński	Jedlicze	Jedlicze	Projekt i zabudowa trzech liczników i przeliczników gazu ziemnego wraz z osprzętem do transmisji danych oraz uruchomienie	2022/2023

## 5. Przewidywany sposób finansowania inwestycji

Z uwagi na prowadzenie przez Spółkę działalności w zakresie dystrybucji gazu wyłącznie na majątku dzierżawionym, wszystkie konieczne do poniesienia nakłady związane z rozbudową sieci, będą w zakresie ich realizacji uzgadniane z właścicielami sieci, tj. ORLEN Południe S.A. i Anwil S.A.

W planie uwzględniono nakłady Spółki związane z wymianą układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz finansowaniem zadań LRE w Jedliczu, które wg wstępnych ustaleń finansowane miały być przez właściciela sieci tj. Orlen-Południe, jednak w toku kolejnych ustaleń zdecydowano, iż to spółka Energomedia będzie realizować te przedsięwzięcia w oparciu o środki własne. Nakłady dla zadań inwestycyjnych NLRE w Trzebini (modernizacja i budowa nowej stacji gazowej) i Jedliczu (zakup i dostosowanie układów pomiarowych ) finansuje spółka Energomedia, natomiast we Włocławku

(modernizacja rurociągów) wg wstępnych ustaleń finansuje właściciel sieci czyli ANWIL S.A.

## **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.

Źródłem finansowania przez spółkę nakładów są bieżące przychody uzyskane ze sprzedaży usług dystrybucyjnych i pozostałych mediów oraz posiadanych środków finansowych w ramach kapitału zapasowego spółki.