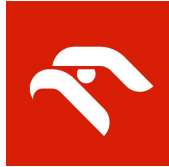


ORLEN Południe S.A.

UL. FABRYCZNA 22, 32-540 TRZEBINIA



ORLEN
POŁUDNIE

***Plan Rozwoju Przedsiębiorstwa
Energetycznego
ORLEN Południe S.A.- Zakład Trzebinia
zajmującego się wytwarzaniem,
przesyłaniem i dystrybucją ciepła
na lata 2026-2030***

Trzebinia, wrzesień 2025 r.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Charakterystyka Przedsiębiorstwa

ORLEN Południe S A. z siedzibą w Trzebinii jako Przedsiębiorstwo energetyczne posiada dwa terytorialnie oddzielone obszary działalności koncesjonowanej związanej z wytwarzaniem ciepła i energii elektrycznej w kogeneracji wraz z zaopatrzeniem w ciepło odbiorców, tj. Zakład Trzebinia i Zakład Jedlicze. Niniejszy plan opracowany został dla Zakładu Trzebinia, gdzie Przedsiębiorstwo posiada Elektrociepłownię, w której zainstalowane są obecnie 4 kotły parowe o łącznej mocy zainstalowanej 58,54 MW oraz 2 turbozespoły przeciwprężne o mocy zainstalowanej 6 MW i 1,5 MW do produkcji energii elektrycznej. Paliwem w EC jest miał węglowy o parametrach 22-20-08, którym opala się jeden kocioł węglowy, natomiast pozostałe trzy kotły opalane są gazem ziemnym wysokometanowym.

W Elektrociepłowni wytwarzane jest ciepło w parze i gorącej wodzie. Głównymi odbiorcami ciepła w parze są instalacje technologiczne oddziałów produkcyjnych ORLEN Południe S.A. (oddział przerobu ropy, produkcji biopaliw i gliceryny, produkcji parafin, produkcji asfaltów oraz instalacja glikolu) a także inni odbiorcy działający na dawnym terenie rafineryjnym, tj. Orlen Oil Sp. z o.o., i NSZZ Solidarność (Sklep Szejka). Odbiorcami ciepła w gorącej wodzie są Veolia Południe Sp. z o.o. (ogrzewanie miasta Trzebinia), Wodociągi Chrzanowskie Sp. z o.o. - oddział Trzebinia, oddziały produkcyjne i administracyjne ORLEN Południe S.A. – teren Trzebinia, ORLEN S.A., Orlen Oil Sp. z o.o., Orlen Laboratorium S.A., Orlen Centrum Serwisowe, Orlen Kolej sp. z o.o.; Energomedia sp. z o.o., Miejski Zarząd Nieruchomości – obiekt basenu kąpielowego, firmy przemysłowe zlokalizowane w obrębie rafineryjnym oraz odbiorcy komunalni – administratorzy i wspólnoty mieszkaniowe powstałe na bazie Rafinerii (osiedle przyzakładowe i bloki zakładowe).

1.2. Założenia przyjęte przy opracowaniu planu rozwoju

Plan rozwoju został opracowany przy następujących założeniach:

- a) uwzględnianie aktualnego i przyszłościowego zapotrzebowania na moc i ciepło przez oddziały technologiczno-produkcyjne ORLEN Południe S.A., odbiorców działających na terenie przemysłowym Przedsiębiorstwa oraz odbiorców zlokalizowanych na terenie miasta Trzebinia,
- b) uwzględnienie dotychczasowego i przyszłościowego zapotrzebowania na ciepło na podstawie aktów planistycznych Gminy Trzebinia,
- c) zapewnienie dużej dyspozycyjności dostawy ciepła, tak dla potrzeb własnych Przedsiębiorstwa, jak i dla odbiorców zewnętrznych,
- d) finansowanie inwestycji ze środków własnych, wynikających z posiadanego odpisu amortyzacyjnego majątku Przedsiębiorstwa, kredytu inwestycyjnego lub wkładu właścicielskiego ORLEN S.A.

1.3. Informacje o aktach planistycznych gminy Trzebinia w zakresie zaopatrzenia w ciepło, energię elektryczną i paliwa gazowe.

Urząd Miasta i Gminy Trzebinia w 2012 roku opracował „Program zaopatrzenia Gminy Trzebinia w energię ciepłą, energię elektryczną, gaz oraz paliwa stałe na lata 2012-2026”. Następnie Gmina Trzebinia w roku 2024 przygotowała „PROJEKT ZAŁOŻENIA DO PLANU ZAOPATRZENIA W CIEPŁO, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I PALIWA GAZOWE DLA GMINY TRZEBINIA NA LATA 2024-2026 – AKTUALIZACJA”

W celu spójności w/w programów z planem rozwoju przedsiębiorstwa ORLEN Południe S.A. zostały przekazane do Gminy Trzebinia informacje dotyczące planowanych zadań modernizacyjno – rozwojowych, a mianowicie:

- a) w celu dostosowania źródła do wymagań emisji zanieczyszczeń do atmosfery, obowiązujących po 2016 roku, z uwzględnieniem nowych zasad przydziału i rozliczeń w zakresie emisji CO₂, Przedsiębiorstwo na bazie opracowanej koncepcji modernizacji Elektrociepłowni dokonało wyboru technologii i generalnego wykonawcy oraz zrealizowało określoną w/w koncepcją modernizację. W ramach modernizacji między innymi zainstalowano trzy nowe kotły parowe opalane gazem ziemnym wysokometanowym, nową stację uzdatniania wody(SUW), zlikwidowano kocioł OR50 i OO35, pozostawiając kocioł węglowy OR32.
Modernizację zakończono w IV kwartale 2021 roku.
- b) w wyniku zaostrzających się przepisów dotyczących standardów emisyjnych dla źródeł opalanych miałem węglowym ORLEN Południe S.A. zrealizowało w latach 2023 - 2025 inwestycję polegającą na budowie instalacji odsiarczania dla kotła OR – 32 celem ograniczenia emisję SO₂ do atmosfery.
- c) Przedsiębiorstwo ORLEN Południe S.A. wykorzystuje energię z biogazu, pozyskiwanego z nowej instalacji glikolu, który jest współspalany na kotle gazowym KG3 razem z gazem ziemnym.
- d) w obecnym układzie posiadanego źródła ciepła, Przedsiębiorstwo nie widzi zagrożenia dla zaopatrzenia w ciepło Gminy Trzebinia (dostawa ciepła do miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Trzebinia), a nawet posiada niewielkie możliwości wytwórcze pozwalające na zwiększenie tych dostaw. Wybrany do realizacji wariant modernizacji Elektrociepłowni ujmuje potrzeby grzewcze miasta Trzebini na bazie obecnych jego potrzeb. Urząd Miasta i Gminy Trzebinia został poinformowany o planowanej modernizacji źródła ciepła w ORLEN Południe i nie zgłosił zwiększenia potrzeb ciepłych dla ich ujęcia w bilansie energetycznym.

Powyższe informacje zostały ujęte w opracowywanym planie zaopatrzenia Gminy Trzebinia w ciepło.

2. OPIS STANU AKTUALNEGO DZIAŁANIA ORLEN Południe S.A. W ZAKRESIE WYTWARZANIA, PRZESYŁANIA I DYSTRYBUCJI CIEPŁA.

2.1. Przedsiębiorstwo prowadzi działalność związaną z wytwarzaniem ciepła w kogeneracji oraz przesyłaniem i dystrybucją do instalacji technologiczno-produkcyjnych własnych, odbiorców przemysłowych działających na jego terenie oraz do miejskiego systemu ciepłowniczego miasta Trzebinia. Administracyjnie jest to teren miasta i gminy Trzebinia.

Na terenie gminy spółka ORLEN Południe S.A. odpowiedzialna jest za wytwarzanie ciepła. Produkcja ciepła realizowana jest w kotłach o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej 58,54 MW, przy użyciu:

- dwóch kotłów parowych o łącznej mocy zainstalowanej cieplnej 21,960 MW wykorzystujących w procesie spalania gaz ziemny wysokometanowy,
- jednego kotła parowego o mocy zainstalowanej cieplnej 10,980 MW wykorzystującego w procesie spalania gaz ziemny wysokometanowy i biogaz,
- jednego kotła parowego o mocy zainstalowanej cieplnej 25,600 MW wykorzystującego w procesie spalania jako paliwo węgiel kamienny.

Wszystkie kotły poprzez układ pracy kolektorowy współpracują z dwoma turbozespołami przeciwnieprężnymi o łącznej mocy 7,45 MWe przy takiej pracy elektrociepłowni powstałe ciepło wytwarzane jest w kogeneracji z energią elektryczną.

W tabeli poniżej przedstawiono charakterystykę funkcjonujących kotłów, zużycie paliw oraz ilość wyprodukowanej energii w ostatnich latach.

Tabela 1. Charakterystyka źródeł ciepła, zużycie paliw, ilość wyprodukowanej energii cieplnej w Elektrociepłowni ORLEN Południe S.A. Zakład Trzebinia.

Źródło ciepła				
	nr 1	nr 2	nr 3	nr 4
Typ kotła/urządzenia	OR	KG	KG	KG
Rok uruchomienia/modernizacji	1980	2018	2018	2021
Czynnik grzewczy	woda	woda	woda	woda
Rodzaj paliwa	Miat węglowy	Gaz ziemny	Gaz ziemny	Gaz ziemny, biogaz

Wydajność nominalna	25,6 MW	10,98 MW	10,98 MW	10,98 MW
Sprawność nominalna	72-80%	94%	94%	94%
Stan techniczny	Nadające się do długotrwałej eksploatacji			
Instalacje ograniczające emisję				
Odpylanie	Filtr workowy /elektrofiltr	-	-	-
Sprawność odpylania [%]	99%	-	-	-
Odsiarczanie	IOS	-	-	-
Sprawność odsiarczania [%]	-	-	-	-
Wysokość kominów [m]	80,5	35		
Emisja zanieczyszczeń w 2023 r. [Mg]				
Dwutlenek siarki	165,005	0,788	0,626	0,671
Dwutlenek azotu	53,978	4,69	4,645	5,394
Tlenek węgla	10,806	0,141	0,139	0,216
Dwutlenek węgla	48 605	9 841	9 734	11 647
B(a)P	0,01	0,0000001	0,0000001	0,0000001
Pył	6,241	0,047	0,046	0,108
Sadza	1,087	-	-	-
Zużycie paliw				
	jednostka	2022	2023	2024
Miał węglowy	Mg	25 319,32	24 955,04	28 119,14
Gaz ziemny	m³	15 692 849	14 255 851	12 566 218
Produkcja energii cieplnej				
	jednostka	2022	2023	2024
Z miatu węglowego	GJ	578 509	554 913	629 765
Z gazu ziemnego + biogazu	GJ	649 952	601 156	537 543
Łącznie	GJ	1 228 461	1 156 069	1 167 308

Odbiorcy są zakwalifikowani do następujących grup odbiorców:

1) Grupa PN

Grupa odbiorców, do których ciepło dostarczane jest w postaci pary technologicznej o parametrach $p = 0,6 \text{ MPa}$ i $t = 240^\circ\text{C}$ siecią, która jest własnością dostawcy.

Sieć i przyłącza są własnością dostawcy, natomiast instalacje parowe za przyłączem (za urządzeniem pomiarowo-rozliczeniowym) są własnością odbiorcy.

2) Grupa PW1-POTRZEBY WŁASNE PRZEDSIĘBIORSTWA

Grupa odbiorców, do których ciepło dostarczane jest w postaci pary technologicznej o parametrach $p = 1,6 \text{ MPa}$ i $t = 270^\circ\text{C}$ siecią, która jest własnością dostawcy.

Odbiorcy w tej grupie zasilani są z przyłączy indywidualnych. Sieć i przyłącza są własnością dostawcy, natomiast instalacje parowe za przyłączem (za urządzeniem pomiarowo-rozliczeniowym) są własnością odbiorcy.

3) Grupa W1

Grupa odbiorców, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody o parametrach $130/80^\circ\text{C}$ siecią, która jest własnością dostawcy ciepła.

Odbiorcy w tej grupie zasilani są bezpośrednio z przyłączy indywidualnych będących własnością dostawcy ciepła, natomiast instalacje za układem pomiarowym są własnością odbiorcy.

4) Grupa W2

Grupa odbiorców, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody o parametrach $90/70^\circ\text{C}$ instalacją, zewnętrzną będącą własnością dostawcy.

Odbiorcy w tej grupie zasilani są z przyłączy instalacji zewnętrznych (sieci o parametrach $90/70^\circ\text{C}$), dwóch węzłów grupowych oraz sieci ciepłowniczej o parametrach $130/80^\circ\text{C}$. Instalacje odbiorcze za układami pomiarowymi zlokalizowanymi na przyłączach są własnością odbiorcy.

5) Grupa W4

Grupa odbiorców, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody o parametrach $130/80^\circ\text{C}$ i ciśnieniu $1,5/0,6 \text{ MPa}$, siecią, która jest własnością odbiorcy. Odbiorcy ci kupują ciepło bezpośrednio ze źródła.

2.2. W poniższej tabeli przedstawiono wykaz grup odbiorców z ilością odbiorców w grupie oraz wielkością zapotrzebowania na ciepło (potrzeby własne i odbiorcy zewnętrzni).

Tabela 2. Wykaz grup odbiorców i ich zapotrzebowanie na ciepło

Teren działalności	Grupa odbiorców	Ilość odbiorców w grupie	Moc umowna w MW	Ilość ciepła w GJ/rok
				2024
ORLEN Południe S.A.	PN	9	32,017	479 794
	PW1	3	2,600	275 195
	W1	21	4,121	24 246
	W2	41	0,625	1 974
Miasto Trzebinia	W4	1	9,485	70 631
Razem:			48,848	851 840

2.3. W celu pokrycia potrzeb na ciepło dla wszystkich odbiorców, Przedsiębiorstwo posiada jedno źródło wytwarzania ciepła, tj. Elektrociepłownię o mocy cieplnej 58,54 MW, która obecnie w pełni zabezpiecza potrzeby cieplne odbiorców. Na obecnym etapie źródło to jest wystarczające do pokrycia obecnych i przyszłych potrzeb odbiorców oraz jest dostosowane do dotrzymania nowych, zastrzonych norm emisji substancji szkodliwych do atmosfery (pył, SO₂, NO_x,) obowiązujących po 2025 roku.

2.4. Ogólna charakterystyka sieci ciepłych oraz świadczonych usług w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła.

- 1) PN – sieć pary niskoprężnej o parametrach $p = 0,6 \text{ MPa}$ i $t = 240^\circ\text{C}$,
- 2) PW1 – sieć pary wysokoprężnej o parametrach $p = 1,6 \text{ MPa}$ i $t = 270^\circ\text{C}$
- 3) W1 – sieć gorącej wody (c.o.) o parametrach 130/80°C
- 4) W2 – sieć gorącej wody (c.o.) o parametrach 90/70°C

Sieci ciepłe są własnością Przedsiębiorstwa. Dostawa ciepła oraz świadczenie usług przesyłowych odbywa się zgodnie z obowiązującymi standardami jakościowymi dla ciepła określonymi w rozporządzeniu przyłączeniowym i umowach sprzedaży ciepła.

3. OKREŚLENIE PRZYSZŁEGO ZAPOTRZEBOWANIA

3.1. Planowane wielkości zapotrzebowania na ciepło na obszarze działania Przedsiębiorstwa przedstawiono w poniższej tabeli. Podane wielkości określają potrzeby cieplne własne Przedsiębiorstwa oraz przeznaczone do sprzedaży odbiorcom zewnętrznym.

Tabela 3. Planowane wielkości zapotrzebowania na ciepło w latach 2026-2030

Teren działalności	Grupa odbiorców	Ilość odbiorców w grupie	Moc umowna w MW (2025)	Ilość ciepła w GJ/rok				
				2026 PLAN	2027 PLAN	2028	2029	2030
ORLEN Południe S.A.	PN	10	33,397	590 271	599 721	599 721	599 721	599 721
	PW1	3	2,600	307 968	307 968	307 968	307 968	307 968
	W1	24	3,991	27 827	27 827	27 827	27 827	27 827
	W2	44	0,585	2 614	2 614	2 614	2 614	2 614
Miasto Trzebinia	W4	1	9,485	90 508	90 508	90 508	90 508	90 508
RAZEM:			50,058	1 019 188	1 028 638	1 028 638	1 028 638	1 028 638

- 3.2. ORLEN Południe S.A. z posiadanej i zmodernizowanej EC planuje dostarczać ciepło do swoich odbiorców na poziomie przedstawionym w pkt. 3.1. Plan rozwoju uwzględnia modernizację źródła ciepła w zakresie zabudowy nowego turbozespołu o mocy około 5 MWe w miejsce obecnego 6 MWe dla lepszego wykorzystania mocy ciepłych i optymalizacji produkcji energii elektrycznej w kogeneracji.
- 3.3. Obecnie, tak ORLEN Południe S.A., jak i żaden z odbiorców zewnętrznych nie posiadają możliwości technicznej do zakupu ciepła u innych dostawców czy wytwórców.
- 3.4. Przedsiębiorstwo ORLEN Południe S.A. w dniu 30 września 2024 r. złożyło wniosek do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o uzgodnienie Planu Rozwoju Przedsiębiorstwa sieciowego ORLEN Południe S.A. - Zakład Trzebinia zajmującego się wytwarzaniem, przesyłaniem i dystrybucją ciepła na lata 2021-2025.
- Po rozpatrzeniu wniosku Prezes Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 26 lutego 2025 r. decyzją nr DRE.WRC.755.98.2024.1202.Ary uzgodnił „Aktualizację Planu Rozwoju Przedsiębiorstwa sieciowego ORLEN Południe S.A. - Zakład Trzebinia zajmującego się wytwarzaniem, przesyłaniem i dystrybucją ciepła na lata 2021-2025” zatwierdzoną Uchwałą nr 10/2025 Zarządu spółki pod firmą: ORLEN Południe Spółka Akcyjna z siedzibą w Trzebini („Spółka”) z dnia 14 stycznia 2025 r., w części przewidującej, że systemy ciepłownicze Przedsiębiorstwa zlokalizowane na terenie miejscowości Trzebinia określone w koncesji na przesyłanie i dystrybucję ciepła jako „Sieć PN-w której nośnikiem ciepła jest para wodna o temperaturze maksymalnej do 240°C i ciśnieniu 0,6 MPa” oraz „Sieć W1 - w której nośnikiem jest woda o temperaturze do 130°C w rurociągu zasilającym i do 80°C w rurociągu powrotnym” będą spełniały w terminie do dnia 31 grudnia 2025 r. warunki dotyczące efektywnego energetycznie systemu ciepłowniczego określone w art. 7b ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne - w którym do wytwarzania ciepła lub chłodu wykorzystuje się co najmniej w 75% ciepła pochodzącego z kogeneracji - na co wskazują możliwości techniczne jednostek wytwórczych zainstalowanych do 31 grudnia 2025 r., które będą zasilaly sieć ciepłowniczą - co wynika z informacji zawartych w planie rozwoju.
4. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz ewentualnych nowych źródeł wytwarzania ciepła oraz energii elektrycznej.

- 4.1. Cele i plan rozwoju systemu wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

Celem planu rozwoju systemu wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji jest:

- zapewnienie pełnego pokrycia potrzeb ciepłych odbiorców,
- zapewnienie dużej dyspozycyjności dostawy ciepła,
- minimalizacja kosztów wytwarzania ciepła oraz strat przesyłowych,
- poprawa bezpieczeństwa technicznego systemu i zmniejszanie awaryjności urządzeń.

4.2. Plan rozwoju systemu wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła oraz energii elektrycznej przedstawiono w poniższej tabeli

Lp	Nazwa zadania	Nazwa działalności	Nakłady i koszty w mln zł									
			2026		2027		2028		2029		2030	
			nakłady	koszty	nakłady	koszty	nakłady	koszty	nakłady	koszty	nakłady	koszty
1.1	Montaż w miejsce istniejącego turbozespołu TP-6 nowego bardziej sprawnego turbozespołu z upustem regulowanym o mocy ok 5 MWe	Wytwarzanie energii elektrycznej	14,5		5							
1.2	Modernizacja odcinkowa sieci ciepłowniczej	Dystrybucja ciepła	0,7									
1.3	Modernizacja rozdzielni 6 kV	Wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej	5		2							
2	Ogółem		20,2		7							
2.1	Z ogółem:											
2.1.1	Ochrona środowiska		14,5		5							
2.2	Z ogółem:		20,2		7							
2.2.1	Amortyzacja							1,06		1,06		1,06

4.3. Opis programu inwestycyjnego

W ramach powyższych zadań planowane jest:

- zabudowa nowego turbozespołu w miejsce istniejącej turbiny TP – 6 ma na celu zwiększenie elastyczności pracy źródła produkcyjnego energii elektrycznej tj: możliwość pracy przy minimalnym i maksymalnym obciążeniu elektrociepłowni. Ponadto planowana turbina będzie posiadać upust/upusty regulowane pozwalające na wyprodukowanie pary technologicznej o parametrach (ciśnienie i temperatura) dzisiejszego zapotrzebowania przez instalacje produkcyjne.
W ramach zadania będą budowane instalacje pomocnicze tj: chłodnia wentylatorowa, wymienniki wody chłodniczej oraz oleju smarowego a także infrastruktura rurociągów przesyłowych pary i wody.
- wymiana odcinka ciepłociągu zasilającego odbiorców na terenie zakładu oraz bezpośrednio przy terenie ORLEN Południe S.A. Modernizacja uwzględnia zmianę parametrów technicznych rurociągu.
- modernizacja pól SN w rozdzielni głównej zasilającej urządzenia zlokalizowane w elektrociepłowni oraz rozdzielnię NN 0,4 kV.

4.4. Nakłady inwestycyjne na budowę sieci służących do przyłączenia podmiotów ubiegających się o przyłączenie.

W związku z realizacją strategii rozwojowej ORLEN Południe S.A. (nowe instalacje technologiczne), Przedsiębiorstwo dostosowało sieci ciepłownicze (zwłaszcza parowe) do

nowych potrzeb ciepłych. Ponadto nie planuje się budowy nowych odcinków sieci służących do przyłączania odbiorców z terenu poza Orlen Południe S.A. (teren miasta Trzebinia) z uwagi na to, że obecna sieć ciepłownicza pozwala na przyłączenie nowych odbiorców bez konieczności ponoszenia dodatkowych nakładów.

W przypadku zaistnienia w przyszłości sytuacji wymagającej rozbudowy i ponoszenia nakładów, Przedsiębiorstwo dokona korekty obecnego planu rozwoju w tym zakresie.

Na obecnym etapie nie ma potrzeb rozbudowy, wynikających z planów rozwojowych odbiorców czy planów zagospodarowania przestrzennego Gminy Trzebinia.

5. Przedsięwzięcia racjonalizujące zużycie paliw i energii u odbiorców.

Zrealizowanie przedstawionego planu rozwoju umożliwi Przedsiębiorstwu:

- zapewnienie dużej dyspozycyjności w dostawie ciepła,
- minimalizacja kosztów wytwarzania ciepła oraz strat przesyłowych,
- uzyskanie możliwości uczestnictwa jednostek wytwórczych w rynku
- poprawa bezpieczeństwa technicznego systemu i zmniejszanie awaryjności urządzeń,
- dotrzymanie norm emisji zanieczyszczeń do atmosfery, obecnie obowiązujących
- optymalizację kosztów zakupu brakujących praw do emisji CO₂ (wytwarzanie ciepła na gazie ziemnym oraz biogazie).

Opisane wyżej korzyści wynikające z planu modernizacji umożliwią odbiorcom:

- zakup ciepła i usług przesyłowych po konkurencyjnych cenach,
- możliwość zmniejszenia kosztów i energochłonności produkcji,
- zakup ciepła i usług przesyłowych z ekologicznego i dyspozycyjnego źródła.

6. Przewidywany sposób finansowania oraz przewidywane przychody niezbędne do realizacji planów.

6.1. Przedsiębiorstwo planuje finansowanie nakładów inwestycyjnych przedstawionych w planie rozwoju częściowo ze środków własnych, w ramach ponoszonego odpisu amortyzacyjnego, natomiast pozostałe nakłady w ramach uzyskanego kredytu inwestycyjnego .

Organizacja w/w przychodów będzie uzależniona od faktycznego kształtowania się rynku paliw i energii w zakresie zapotrzebowania odbiorców, poziomu cen zakupu surowców, paliw i energii oraz cen sprzedaży gotowych produktów.

Imię i nazwisko osoby

sporządzającej Plan Rozwoju:

Ewa Kasprzyk

Waldemar Wiglusz

Nr telefonu osoby

sporządzającego Plan Rozwoju:

24 201-01-81

24 201-01-80