

**PLAN ROZWOJU  
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA PRZEDSIĘBIORSTWA  
ACPRO Sp. z o.o. 3 sp.k.  
NA LATA 2027-2032**

**WROCŁAW, MARZEC 2026 R.**



**ACPRO sp. z o.o. 3 sp.k.**

ul. Kościerzyńska 17-19

51-430 Wrocław

NIP 8992910369

[www.acpro.pl](http://www.acpro.pl)

## SPIS TREŚCI

1.	Informacje ogólne .....	3
2.	Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej .....	4
3.	Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz przyłączenia ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych.....	7
4.	Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych.....	8
5.	Przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców .....	8
6.	Przewidywany sposób finansowania inwestycji .....	8
7.	Przychody niezbędne do realizacji planów.....	8

## **1. Informacje ogólne**

### **a. Charakterystyka działalności**

Przedsiębiorstwo energetyczne ACPRO sp. z o.o. 3 sp.k. z siedzibą we Wrocławiu (51-430), przy ul. Kościelżyńskiej 17-19 zostało wpisane do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000931235. Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 8992910369, REGON: 520382022. Organem uprawnionym do reprezentacji podmiotu jest Komplementariusz tj. ACPRO sp. z o.o. sp.k. z siedzibą we Wrocławiu (51-430), przy ul. Kościelżyńskiej 17-19 zostało wpisane do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000842556. Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 8992880102, REGON: 386117154, którego reprezentuje Zarząd Spółki, który składa się z Prezesa Zarządu, którym jest Marcin Taraszczuk oraz Wiceprezesa Zarządu, którym jest Marek Matysiak. Do składania oświadczeń w imieniu Spółki upoważniony jest każdy Członek Zarządu samodzielnie w sprawach majątkowych do kwoty 500 000,00 zł. Kapitał zakładowy wynosi 5 000,00 złotych i dzieli się na 100 udziałów.

Przedsiębiorstwo prowadzi działalność koncesjonowaną w oparciu o koncesję na:

- dystrybucję energii elektrycznej z dnia 21 czerwca 2023 r. nr DEE/448/71159/W/OWR/2023/HK (z późn. zm.);
- obrót energią elektryczną z dnia 21 czerwca 2023 r. nr OEE/11372/71159/W/OWR/2023/HK (z późn. zm.).

Ponadto w dniu 24 listopada 2023 r. Przedsiębiorstwo zostało wyznaczona na operatora systemu dystrybucyjnego, na okres od 1 stycznia 2024 r. do 31 grudnia 2040 r.

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną i świadczenie usług dystrybucji odbywa się w oparciu o umowy ujmujące wymogi Prawa energetycznego i realizowane są przez ACPRO sp. z o.o. 3. Sp.k.

### **b. Założenia do planu**

Dystrybucja i sprzedaż energii elektrycznej realizowana jest poprzez sieć elektroenergetyczną posiadaną na podstawie umów dzierżawy. Przedsiębiorstwo posiada przyłączone do swojej sieci elektroenergetycznej obiekty handlowo-usługowe, biurowe i mieszkaniowe w których nie przewiduje się zmiany w zakresie obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną. Ewentualny rozwój zapotrzebowania na energię elektryczną w przedmiotowych obiektach uzależniony jest od ich rozwoju.

Biorąc powyższe pod uwagę Przedsiębiorstwo nie planuje rozwoju sieci lub jej rozbudowy a rozwój sieci elektroenergetycznej jest uzależniony od rozszerzenia działalności koncesjonowanej o nowe miejsca prowadzenia działalności.

## **2. Opis działania przedsiębiorstwa w zakresie dystrybucji energii elektrycznej**

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

Przedsiębiorstwo świadczy usługi dystrybucji elektrycznej dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C21, C11. Odbiorcy prowadzą działalność biurową lub handlowo-usługową oraz prowadzą gospodarstwa domowe.

Obszar działania prowadzony jest w obiekcie pod adresem:

- ul. Armii Krajowej 22-24 w Świdniku, gmina Świdnik, woj. lubelskiego
- ul. Toruńska 2-2a w Lubawie, gmina Lubawa, woj. warmińsko-mazurskiego
- ul. Wojska Polskiego, w Łławie, gmina Łława, woj. warmińsko-mazurskiego
- ul. Jakubowa w Jarotach, gmina Stawiguda, woj. warmińsko-mazurskiego
- ul. Olsztyńska 17, 17a oraz Marcinkowo 202-203, w Mrągowie, gmina Mrągowo, woj. warmińsko-mazurskiego
- ul. Doktor Marii Garszwo 55-57 oraz ulicy Augustowskiej 4, w Pionkach, gmina Łława, woj. warmińsko-mazurskiego
- ul. Leśna 41 w Ostrzeszowie, gmina Ostrzeszów, woj. wielkopolskie
- ul. Massalskiego 3 w Kielcach, gmina Kielce, woj. świętokrzyskie
- ul. Wolności 19 w Łłochowie, gmina Łłochów, woj. mazowieckiego
- ul. Okrzei 14 w Brzezinach, gmina Brzeziny, woj. łódzkie

### **b. Wielkość obecnego zapotrzebowania na moc i energię elektryczną**

W 2025 roku Przedsiębiorstwo obsługiwało 18 odbiorców o sumarycznej mocy umownej 6,6 MW, dla których dostarczono 3 717 MWh energii elektrycznej.

Szczegółowe dane zostały przedstawione w załącznikach do planu rozwoju (Tabela 1B).

### **c. Źródła pozyskania energii elektrycznej**

Przedsiębiorstwo całość energii pozyskuje od OSDp PGE Dystrybucja S.A. oraz Energa-Operator S.A. i nie ma przyłączonych źródeł wytwórczych energii elektrycznej.

### **d. Ogólna charakterystyka sieci**

Sieć dystrybucyjna Przedsiębiorstwa została przyłączona do OSDp PGE Dystrybucja S.A. oraz Energa-Operator S.A. i składa się z:

#### **1) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2023 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Armii Krajowej 22-24 w Świdniku w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa średniego napięcia typu XRUHAKXs 3 x 1 x 120/25 w relacji:  
ST-111 Świdnik pole liniowe nr 3  
ACPRO-0040 pole liniowe nr 1
- b) Rozdzielnica SN wraz z szafką pomiarową i rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- c) Transformator 15,75 kV/0,42kV o mocy pozornej 1000 kVA.
- d) Rozdzielnica niskiego napięcia.
- e) Tablica pomiarowa TP.
- f) Układy pomiarowe półpośrednie - 18
- g) Układy pomiarowe bezpośrednie - 4

**2) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2022 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Toruńskiej 2-2a w Lubawie, w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa średniego napięcia w relacji: miejsce przyłączenia z ENERGA OPERATOR i stacją nr T660852 LUBAWA BOREK VI
- b) Rozdzielnica SN wraz z szafką pomiarową i rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym.
- c) Transformator SN/nn.
- d) Rozdzielnica niskiego napięcia typu RN-W.
- e) Linia kablowa niskiego napięcia w relacji:
- f) rozdzielnica niskiego napięcia RN-W POLE 1 –Rozdzielnica niskiego napięcia o przekroju 2x5xYKXS 1x240mm<sup>2</sup>
- g) Rozdzielnica niskiego napięcia RG – 7 polowa
- h) Układy pomiarowe – 11 szt.

**3) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2023 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Wojska Polskiego w Iławie w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3 x XRUHAKXs 1x70mm<sup>2</sup> w relacji: od 3 POLE LINIOWE w ROZDZILNICY SN nr T660809 własności ENERGA OPERATOR S.A. do 1 POLE LINIOWE W ROZDZILNICY SN nr T660851 (ACPRO-0046)
- b) 3 polowa rozdzielnica SN wraz z szafką pomiarową i rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym
- c) Transformator 800kVA 15,75 / 0,4kV
- d) 10 polowa rozdzielnica niskiego napięcia w stacji transformatorowej RnN
- e) 4 polowa rozdzielnica niskiego napięcia RGA
- f) 6 polowa rozdzielnica niskiego napięcia RGB
- g) 7 polowa rozdzielnica niskiego napięcia RGC
- h) 4 polowa rozdzielnica niskiego napięcia RGD  
Linie kablowe niskiego napięcia w relacji:
- i) RnN POLE nr 5 – RGADM o przekroju, YAKXS 4x240mm<sup>2</sup> długości 5m/10m
- j) RnN POLE nr 4 – RGA o przekroju, YAKXS 4x240mm<sup>2</sup> długości 90m/105m
- k) RnN POLE nr 3 – RGD o przekroju, YAKXS 4x240mm<sup>2</sup> długości 140m/155m
- l) RnN POLE nr 2 – RGC o przekroju, YAKXS 4x240mm<sup>2</sup> długości 180m/196m
- m) RnN POLE nr 1 – RGD o przekroju, YAKXS 4x240mm<sup>2</sup> długości 230m/248m

**4) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2023 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Jakubowej w Jarotach w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3 x XRUHAKXs 1x70mm<sup>2</sup> w relacji: od 4 POLE LINIOWE w ROZDZILNICY SN nr T631555 własności ENERGA OPERATOR S.A. do 1 POLE LINIOWE W ROZDZILNICY SN nr T631825 (ACPRO-0060)
- b) rozdzielnica SN wraz z szafką pomiarową i rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym
- c) Transformator 630kVA 15,75 / 0,4kV
- d) 9 rozłącznikowa rozdzielnica niskiego napięcia w stacji transformatorowej RnN
- e) 3 polowa rozdzielnica niskiego napięcia RG
- f) Linia kablowa niskiego napięcia w relacji: RnN POLE nr 1 – ZK GWP o przekroju, 2x (YAKXS 4x300mm<sup>2</sup>) L=92/100m
- g) Linia kablowa niskiego napięcia w relacji: ZK GWP – RG o przekroju, 2x (YKXS 4x240mm<sup>2</sup>) + YKXS 1x240mm<sup>2</sup>, L=10m
- h) 18 układów pomiarowych

**5) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2024 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Olsztyńskiej 17-17a w Mrągowie w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3 x XRUHAKXs 1x120/25 mm<sup>2</sup> w relacji: od 3 POLE LINIOWE w ROZDZILNICY SN nr T611312 MRĄGOWO OLSZTYŃSKA 3 własności ENERGA OPERATOR S.A. do 1 POLE LINIOWE W ROZDZILNICY SN nr T612163 Marcinkowo CH1 (ACPRO-0061)
- b) rozdzielnica SN nr T612163 Marcinkowo CH1 (ACPRO-0061) wraz z szafką pomiarową i rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym

- c) Transformator 1 600kVA 15,75 / 0,4kV
- d) 5 polowa rozdzielnica niskiego napięcia w stacji transformatorowej RGA (ACPRO-0061.RGD.01)
- e) 2 polowa rozdzielnica niskiego napięcia RGB (ACPRO-0061.RGD.02)
- f) Linia kablowa niskiego napięcia o przekroju 3 x 4 x YAKXS 1x2400 mm<sup>2</sup>, długości około 250m w relacji: od RGA (ACPRO-0061.RGD.01) POLE nr 2 do RGB (ACPRO-0061.RGD.02) pole nr 1,
- g) układy pomiarowo-rozliczeniowe:  
27 układów półpośrednie  
6 układów bezpośrednich

**6) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w latach 1994, 2024 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Doktor Marii Garszwo 55-57 w Pionkach w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3 x XRUHAKXS 1x120mm<sup>2</sup> w relacji: od 4 POLE LINIOWE w ROZDZILNICY SN nr W GPZ PIONKI własności PGE DYSTRYBUCJA S.A. do 1 POLE LINIOWE W ROZDZILNICY SN nr TARTAK (ACPRO-0043)
- b) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3 x XRUHAKXS 1x120mm<sup>2</sup> w relacji: od 4 POLE LINIOWE w ROZDZILNICY SN nr CHEMICZNA IV własności PGE DYSTRYBUCJA S.A. do 2 POLE LINIOWE W ROZDZILNICY SN nr TARTAK (ACPRO-0043)
- c) 6 polowa rozdzielnica SN wraz z szafką pomiarową i rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym
- d) Transformator 1 000kVA 15,75 / 0,4kV
- e) Transformator 1 000kVA 15,75 / 0,4kV
- f) Transformator 1 000kVA 15,75 / 0,4kV
- g) 7 polowa rozdzielnica niskiego napięcia w stacji transformatorowej RnN
- h) Liczniki energii elektrycznej 34 szt.

**7) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2023 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Leśnej 41 w Ostrzeszowie, w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa SN typu 3 x XRUHAKXS ( 1 x 70mm<sup>2</sup> ) długości 333m w relacji: od rozdzielnica o nr ruchowym T421361 pole nr 3 własności ENERGA OPERATOR S.A. do 3 POLOWA rozdzielnica SN o nr ruchowym T402779 pole nr 1.
- b) 3 polowa rozdzielnica SN wraz z rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym
- c) Tablica pomiarowa SN
- d) Transformator 630 kVA, 15,75/0,42 kV wraz regulatorem zabezpieczenia termicznego
- e) Rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RG.A w budynku A
- f) Linia kablowa 0,4kV 2x 4xYAKXS 1x240mm<sup>2</sup> w relacji w relacji od rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RG.A obwód 1F2 do rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RG.B w budynku B
- g) Rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RG.B w budynku B
- h) Licznik energii elektrycznej 14 szt.

**8) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2006 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Massalskiego 3 w Kielcach, w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa SN typu 3 x XRUHAKXS ( 1 x 70mm<sup>2</sup> ) długości 333m w relacji: od rozdzielnica o nr ruchowym T421361 pole nr 3 własności ENERGA OPERATOR S.A. do 3 POLOWA rozdzielnica SN o nr ruchowym T402779 pole nr 1.
- b) 3 polowa rozdzielnica SN wraz z rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym
- c) Tablica pomiarowa SN
- d) Transformator 630 kVA, 15,75/0,42 kV wraz regulatorem zabezpieczenia termicznego
- e) Rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RG.A w budynku A
- f) Linia kablowa 0,4kV 2x 4xYAKXS 1x240mm<sup>2</sup> w relacji w relacji od rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RG.A obwód 1F2 do rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RG.B w budynku B
- g) Rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RG.B w budynku B
- h) Licznik energii elektrycznej 14 szt.

**9) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku .... będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Wolności 19 w Łochowie, w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3 x XRUHAKXs 1x120mm<sup>2</sup> w relacji: od miejsca przyłączenia z PGE Dystrybucja S.A. do 3 Polowej rozdzielnic SN
- b) kontenerowa stacja transformatorowa
- c) 3 polowa rozdzielnica SN wraz z szafką pomiarową i rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym
- d) Transformator 630kVA 15,75 / 0,4kV
- e) 10 polowa rozdzielnica niskiego napięcia w stacji transformatorowej RnN
- f) rozdzielnica główna niskiego napięcia RGnN
- g) Linia kablowa niskiego napięcia w relacji: RnN POLE nr 1 – RGnN o przekroju, 2 x YAKXS 4x185mm<sup>2</sup>
- h) Układy pomiarowe 12 szt.

**10) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2025 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Okrzei 14 w Brzezinach, w której skład wchodzi:**

- i) Linia kablowa średniego napięcia o przekroju 3 x XRUHAKX 1x120 mm<sup>2</sup> w relacji: od słupa linii napowietrznej PGE Dystrybucja S.A. 15kV „Brzeziny Sienkiewicza” do rozdzielnic średniego napięcia w kontenerowej stacji transformatorowej (ACPRO-0064)
- j) Rozdzielnica SN wraz z szafką pomiarową i rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym
- k) Transformator 800kVA 15,75/0,42 kV
- l) rozdzielnica niskiego napięcia w stacji transformatorowej RnN wyposażona w 10 rozłączników
- m) Rozdzielnice RG1 (SPWP1) do RG5 (SPWP5) z tablicami licznikowymi  
Linie kablowe niskiego napięcia w relacji:
- n) RnN POLE nr 1 – RG1 (SPWP1) o przekroju 2x (4x YAKXS 1x240 mm<sup>2</sup>)
- o) RnN POLE nr 2 – RG2 (SPWP2) o przekroju 4x YAKXS 1x240 mm<sup>2</sup>
- p) RnN POLE nr 3 – RG3 (SPWP3) o przekroju 4x YAKXS 1x240 mm<sup>2</sup>
- q) RnN POLE nr 4 – RG4 (SPWP4) o przekroju YAKXS 4x70 mm<sup>2</sup>
- r) RnN POLE nr 5 – RG5 (SPWP5) o przekroju YAKXS 4x70 mm<sup>2</sup>

Charakterystyka majątku przedsiębiorstwa w okresie objętym projektem planu rozwoju została przedstawiona w (Tabela 2A). Profile wiekowe podstawowych w/w składników majątkowych przedsiębiorstwa zostały przedstawione w (Tabela 2B).

**3. Przedsięwzięcia w zakresie modernizacji, rozbudowy albo budowy sieci oraz przyłączenia ewentualnych nowych źródeł energii elektrycznej, w tym źródeł odnawialnych**

**a. Opis celów przedsiębiorstwa w zakresie prowadzonej działalności dystrybucyjnej.**

W okresie objętym projektem, planu rozwoju Przedsiębiorstwo nie zamierza dokonywać budowy własnej sieci elektroenergetycznej. Ewentualna rozbudowa dzierżawionych sieci elektroenergetycznych będzie zależna od ich właścicieli. Koszty rozbudowy pokryją właściciele dzierżawionego majątku.

Na pozostałym obszarze objętym aktualnym zakresem koncesji na dystrybucję energii elektrycznej, utrzymanie w należyтым stanie istniejącej infrastruktury oraz zapewnienie odbiorcom ciągłości dostaw energii elektrycznej będzie zapewnione poprzez wykonywanie planowych przeglądów, konserwacji i remontów posiadanych sieci i rozdzielni elektrycznych. Środki na te koszty Przedsiębiorstwo planuje zapewnić w ramach bieżącej działalności koncesjonowanej.

**b. Opis programu inwestycyjnego – zaplanowane przedsięwzięcia inwestycyjne.**

W przypadku konieczności przeprowadzenia inwestycji Przedsiębiorstwo przedłoży aktualizację niniejszego planu.

Wykonane i planowane nakłady inwestycyjne w zakresie dystrybucji energii elektrycznej przedstawione są w (Tabeli 3A). Źródła i struktura finansowania nakładów inwestycyjnych poniesionych w ramach dystrybucji energii elektrycznej przedstawione są w (Tabeli 3B). Poszczególne zadania inwestycyjne m.in. w podziale na zadania związane i nie związane ze wzrostem zapotrzebowania na moc i energię przedstawione są w (Tabeli 4).

#### **4. Informacja dotycząca uwzględnienia w planie rozwoju przedsiębiorstwa planu rozwoju operatora systemu przesyłowego oraz innych operatorów systemów dystrybucyjnych**

Przedsiębiorstwo nie posiada bezpośredniego połączenia z siecią przesyłową i przedmiotowy plan rozwoju nie uwzględnia planu rozwoju opracowanego przez operatora systemu przesyłowego. Zgodnie z zapisami art. 9c ust. 3a Przedsiębiorstwo, będzie realizowało określone w ustawie obowiązki w zakresie współpracy z operatorem systemu przesyłowego elektroenergetycznego za pośrednictwem lokalnych dystrybutorów tj. operatorów systemów dystrybucyjnych, z którego siecią jest połączony, który jednocześnie posiada bezpośrednie połączenie z siecią przesyłową.

Skorelowanie planu rozwoju Przedsiębiorstwa z planami rozwoju właściwych terytorialnie Operatorów Systemu Dystrybucyjnego przyłączonych do sieci przesyłowej nastąpiło poprzez wydanie warunków przyłączenia sieci Przedsiębiorstwa do sieci tych OSDp.

#### **5. Przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców**

Z uwagi na fakt, że majątek elektroenergetyczny dzierżawiony przez Przedsiębiorstwo jest w bardzo dobrym stanie technicznym, Przedsiębiorstwo nie przewiduje nakładów na przedsięwzięcia dotyczące racjonalizacji zużycia paliw i energii u odbiorców. Przedsiębiorstwo prowadzi działania informacyjne mające na celu racjonalizację zużycia energii przez odbiorców. Ponadto Przedsiębiorstwo posiada 100% liczników z uruchomianą zdalną transmisją danych pomiarowych, rejestrowanych w interwale 15. minutowym. Każdy odbiorca ma możliwość cyklicznego otrzymywania raportu ze swojego zużycia.

#### **6. Przewidywany sposób finansowania inwestycji**

Przedsiębiorstwo inwestycje finansuje z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej, ewentualne zyski oraz pożyczki wewnątrzgrupowe. Z uwagi na brak planowanych działań inwestycyjnych wymagane jest jedynie uzyskiwanie odpowiednich przychodów mających na celu utrzymanie sprawności funkcjonowania systemu dystrybucyjnego – celem zachowania bezpieczeństwa dostaw.

#### **7. Przychody niezbędne do realizacji planów**

Przychody niezbędne do realizacji planów będą pochodziły z nadwyżki finansowej z działalności dystrybucyjnej.