

**PLAN ROZWOJU  
W ZAKRESIE DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA PRZEDSIĘBIORSTWA  
ACPRO Sp. z o.o. 1 sp.k.  
NA LATA 2027-2032**

**WROCŁAW, MARZEC 2026 R.**



**ACPRO sp. z o.o. 1 sp.k.**  
ul. Kościerzyńska 17-19  
51-430 Wrocław  
NIP 8992910286  
[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. 1 sp.k. z siedzibą we Wrocławiu (51-430), przy ul. Kościarzyńskiej 17-19 zostało wpisane do Krajowego Rejestru Sądowego pod numerem KRS 0000931049. Posiada Numer Identyfikacji Podatkowej NIP: 8992910286, REGON: 386188645. Organem uprawnionym do reprezentacji podmiotu jest Komplementariusz tj. ACPRO sp. z o.o. sp.k. z siedzibą we Wrocławiu (51-430), przy ul. Kościarzyńskiej 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 6 grudnia 2022 r. nr DEE/440/70638/W/OWR/2022/HK (z późn. zm.);
- obrót energią elektryczną z dnia 6 grudnia 2022 r. nr OEE/11362/70638/W/OWR/2022/HK (z późn. zm.).

Ponadto w dniu 26 stycznia 2023 r. Przedsiębiorstwo zostało wyznaczona na operatora systemu dystrybucyjnego, na okres od 1 marca 2023 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. 1. 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 i G11. Odbiorcy prowadzą działalność biurową lub handlowo-usługową oraz prowadzą gospodarstwa domowe.

Obszar działania prowadzony jest w obiekcie pod adresem:

- ul. Jaworskiej 2-4 we Wrocławiu, gmina Wrocław, woj. dolnośląskie
- ul. Skłodowskiej 12 we Wrocławiu, gmina Wrocław, woj. dolnośląskie
- ul. Sikorskiego 13, 15, 26-32 i ul. Rybackiej 23 we Wrocławiu, gmina Wrocław, woj. dolnośląskie
- ul. Krakowskiej 51-69 we Wrocławiu, gmina Wrocław, woj. dolnośląskie
- na obszarze przemysłowym przy ul. Fabrycznej 20 w Pietrzykowicach, gmina Kąty Wrocławskie, woj. dolnośląskie
- ul. Westerplatte 29 w Świdnicy, gmina Świdnica, woj. dolnośląskie

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

W 2025 roku Przedsiębiorstwo obsługiwało 493 odbiorców o sumarycznej mocy umownej 14,2 MW, dla których dostarczono 11 800 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 Tauron Dystrybucja S.A. i nie ma przyłączonych źródeł wytwórczych energii elektrycznej.

### d. Ogólna charakterystyka sieci

Sieć dystrybucyjna Przedsiębiorstwa została przyłączona do OSDp Tauron Dystrybucja S.A. i składa się z:

#### 1) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2021 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Jaworskiej 2-4 we Wrocławiu w której skład wchodzi:

- a) linia kablowa średniego napięcia 3 x YHAKXs 12/20kV 1 x 120/50mm<sup>2</sup>,
- b) linia kablowa niskiego napięcia 1 x YAKXS 4x240mm<sup>2</sup>,
- c) 3-półowa rozdzielnica SN 20kV,
- d) most kablowy średniego napięcia 3 x YHAKXS 12/20kV 1x120mm<sup>2</sup>
- e) tablica pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- f) transformator 21kV/0,42kV o mocy pozornej 1 000 kVA,
- g) szynoprzewód 1600A,
- h) rozdzielnica główna niskiego napięcia RGNN1,
- i) rozdzielnica główna niskiego napięcia RGNN2,
- j) rozdzielnica potrzeb własnych stacji RPW,
- k) tablica półpośredniego pomiaru energii TP-2,
- l) układy pomiarowo-rozliczeniowe przeznaczone do rozliczeń Odbiorców końcowych – 458 szt.

#### 2) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2016 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Skłodowskiej 12 we Wrocławiu w której skład wchodzi:

- a) Linia kablowa SN-1 (K-1600) relacji rozdzielnica WRW4227 pole nr 1 i rozdzielnicą WRW8053 pole nr 1
- b) Linia kablowa SN-2 (K-1610) relacji rozdzielnica WRW4227 pole nr 8 i rozdzielnicą WRW8053 pole nr 3
- c) 2 półowa rozdzielnica SN-1 wraz z rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i szafką UP1
- d) 2 półowa rozdzielnica SN-2 wraz z rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i szafką UP2
- e) Transformator TR1 1600 kVA 21/0,42 kV wraz regulatorem zabezpieczenia termicznego
- f) Transformator TR2 1600 kVA 21/0,42 kV wraz regulatorem zabezpieczenia termicznego
- g) Rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGNN

- h) układy pomiarowo-rozliczeniowe przeznaczone do rozliczeń Odbiorców końcowych – 2 szt.

### 3) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w latach 2021-2024 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Sikorskiego 26-32 oraz 13, 15 i Rybackiej 23 we Wrocławiu w której skład wchodzi:

stacja o nr ruchowym ACPRO-0015 ( WRW8290 Sikorskiego 13):

- a) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x 2 XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm<sup>2</sup>, długości 1 500m w relacji:  
od rozdzielnic średniego napięcia w stacji GPZ R-107 KURKOWA pole nr 26, własności Tauron Dystrybucja S.A. przy ul. Kurkowej posadowionej na działce nr 51/3  
do 7-polowej rozdzielnic średniego napięcia ACPRO-0015 SEKCJA I pole 1, własności ACPRO sp. z o.o. sp.k. przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0015 ( WRW8290 ),
- b) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm<sup>2</sup>, długości 2 535m w relacji:  
od rozdzielnic średniego napięcia w stacji GPZ R-104 DŁUGO pole nr 37, własności Tauron Dystrybucja S.A. przy ul. Długiej posadowionej na działce nr 4/5  
do 7-polowej rozdzielnic średniego napięcia ACPRO-0015 SEKCJA II pole 8, własności ACPRO sp. z o.o. sp.k. przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0015 ( WRW8290 ),
- c) 7-polowa rozdzielnica średniego napięcia SEKCJA I w przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0 produkcji 3B ENERGY S.r.l,
- d) 7-polowa rozdzielnica średniego napięcia SEKCJA II w przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0 produkcji 3B ENERGY S.r.l,
- e) 2 x TABLICA LICZNIKOWA - pośredni układ pomiaru energii elektrycznej po stronie 20 kV w budynku przy ul. Sikorskiego 13 (w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0015 ( WRW8290 ).

Stacja o nr ruchowym ACPRO-0016 ( WRW8291) Sikorskiego 13:

- f) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 120/50 mm<sup>2</sup>, długości 25m w relacji:  
od 7-polowej rozdzielnic średniego napięcia ACPRO-0015 SEKCJA I pole 5, własności ACPRO sp. z o.o. sp.k. przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0015 ( WRW8290 ),  
do 3-polowej rozdzielnic średniego napięcia ACPRO-0016 SEKCJA I pole 1, w budynku przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0016 ( WRW8291 ),
- g) 3-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0016 SEKCJA I w przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0 produkcji ABB,
- h) linia kablowa średniego napięcia 20kV w relacji:  
od 3-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0016 SEKCJA I pole 2,  
do transformator TR1,
- i) linia kablowa średniego napięcia 20kV w relacji:  
od 3-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0016 SEKCJA I pole 3,  
do transformator TR2,
- j) transformator w izolacji żywicznej TR1 20kV/0,4 kV – 800kVA produkcji TESAR,
- k) transformator w izolacji żywicznej TR1 20kV/0,4 kV – 800kVA produkcji TESAR,
- l) 2 x most kablowy niskiego napięcia L1 L2 L3 N ( 3 x YKXS 0,6/1kV 1x240 mm<sup>2</sup>), długości 12m
- m) rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGD1 produkcji ABB,
- n) rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGD2 produkcji ABB,
- o) 8 x licznik energii elektrycznej półpośredni typu MT174
- p) 344 x licznik energii elektrycznej bezpośredni typu MT174

Stacja o nr ruchowym ACPRO-0017 ( WRW8232 ) Sikorskiego 26-32:

- q) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm<sup>2</sup>, długości 110m w relacji:  
od 7-polowej rozdzielnic średniego napięcia ACPRO-0015 SEKCJA I pole 6, własności ACPRO sp. z o.o. sp.k. przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0015 ( WRW8290 ),  
do 5-polowej rozdzielnic średniego napięcia ACPRO-0017 SEKCJA I pole 1, w budynku przy ul. Sikorskiego 26-32 na poziomie -1, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0017 ( WRW8232 ),
- r) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm<sup>2</sup>, długości 120m w relacji:  
od 7-polowej rozdzielnic średniego napięcia ACPRO-0015 SEKCJA II pole 13, własności ACPRO sp. z o.o. sp.k. przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0015 ( WRW8290 ),  
do 5-polowej rozdzielnic średniego napięcia ACPRO-0017 SEKCJA II pole 6, w budynku przy ul. Sikorskiego 26-32 na poziomie -1, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0017 ( WRW8232 ),
- s) 5-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0017 SEKCJA I w przy ul. Sikorskiego 26-32 na poziomie -1 produkcji ABB,
- t) 5-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0017 SEKCJA II w przy ul. Sikorskiego 26-32 na poziomie -1 produkcji ABB,
- u) linia kablowa średniego napięcia 20kV w relacji:  
od 5-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0017 SEKCJA I pole 4,  
do transformator TR1,

- v) linia kablowa średniego napięcia 20kV w relacji:  
od 5-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0017 SEKCJA II pole 9,  
do transformator TR2,
- w) transformator w izolacji żywicznej TR1 20kV/0,4 kV – 2000kVA produkcji PIN ENERGIA,
- x) transformator w izolacji żywicznej TR1 20kV/0,4 kV – 2000kVA produkcji PIN ENERGIA,
- y) 2 x most szynowy niskiego napięcia – 3200A,
- z) rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGD1 produkcji LEGRAND,
- aa) rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGD2 produkcji LEGRAND,
- bb) 2 x licznik energii elektrycznej półpośredni typu POYTON SEAB,

**Stacja o nr ruchowym ACPRO-0018 ( WRW8292) Rybacka 23:**

- cc) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm<sup>2</sup>, długości 150m w relacji:  
od 7-polowej rozdzielnicy średniego napięcia ACPRO-0015 SEKCJA I pole 3, własności ACPRO sp. z o.o. sp.k. przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0015 ( WRW8290 ),  
do 3-polowej rozdzielnicy średniego napięcia ACPRO-0018 SEKCJA I pole 1, w budynku przy ul. Rybacka 23 na poziomie -1, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0018 ( WRW8292 ),
- dd) linia kablowa średniego napięcia typu 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 240/50 mm<sup>2</sup>, długości 150m w relacji:  
od 7-polowej rozdzielnicy średniego napięcia ACPRO-0015 SEKCJA II pole 10, własności ACPRO sp. z o.o. sp.k. przy ul. Sikorskiego 13 na poziomie 0, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0015 ( WRW8290 ),  
do 3-polowej rozdzielnicy średniego napięcia ACPRO-0017 SEKCJA II pole 4, w budynku przy ul. Rybacka 23 na poziomie -1, w pomieszczeniu oznaczonym jako ACPRO-0018 ( WRW8292 ),
- ee) 3-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0018 SEKCJA I w przy ul. Rybacka 23 na poziomie -1 produkcji 3B ENERGY S.r.l,
- ff) 3-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0018 SEKCJA II w przy ul. Rybacka 23 na poziomie -1 produkcji 3B ENERGY S.r.l,
- gg) linia kablowa średniego napięcia 20kV w relacji:  
od 3-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0018 SEKCJA I pole 3,  
do transformator TR1,
- hh) linia kablowa średniego napięcia 20kV w relacji:  
od 3-polowa rozdzielnica średniego napięcia ACPRO-0017 SEKCJA II pole 6,  
do transformator TR2,
- ii) transformator w izolacji żywicznej TR1 20kV/0,4 kV – 2000 kVA produkcji TMC,
- jj) transformator w izolacji żywicznej TR2 20kV/0,4 kV – 2000 kVA produkcji TMC,
- kk) 2 x most szynowy niskiego napięcia – 3200A,
- ll) rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGD1 produkcji ABB,
- mm) rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGD2 produkcji ABB,
- nn) 4 x licznik energii elektrycznej półpośredni typu POYTON SQAB

W latach 2026-2027 planują się zabudowę:

- a) stacji transformatorowej zasilającej przyszłych odbiorców w Budyńku Sikorskiego 15
- b) około 600 liczników do rozliczania przyszłych Odbiorców

**4) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w latach 1998, 2009, 2025 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Krakowskiej 51-69 we Wrocławiu w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa SN w relacji rozdzielnica WRW2500 pole nr 4 i rozdzielnicą ACPRO-0022 pole nr 1
- b) 3 polowa rozdzielnica SN wraz z rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i szafką TL1
- c) Transformator TR1 1000 kVA 21 / 10,5 / 0,42 kV wraz regulatorem zabezpieczenia termicznego
- d) Rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGNN
- e) Układ pomiarowe 5 szt.

**5) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w latach 2006, 2021 – 2022 będąca w dobrym stanie technicznym na obszarze przemysłowym przy ul. Fabrycznej 20 w Pietrzykowicach, gmina Kąty Wrocławskie, woj. dolnośląskie w której skład wchodzi:**

- a) Stacja transformatorowa WRR3611 (ACPRO-0011) składa się z:  
- 5 polowej rozdzielnica SN 20kV (3 pola w eksploatacji TAURON DYSTRYBUCJA, 2 POLA w EKSPLOATACJI ACPRO),  
- tablica pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego,  
- most kablowy średniego napięcia 3 x YHAKXS 12/20kV 1x70mm<sup>2</sup>  
- transformator 21kV/0,42kV o mocy pozornej 800 kVA

- most kablowy niskiego napięcia 3 x (3 x YKY 1x240mm<sup>2</sup>) + 3 x YKY 1x240mm<sup>2</sup>
  - 10 polowa rozdzielnica niskiego napięcia typu RN-W,
- b) stacja transformatorowa WRR8068 (ACPRO-0012) składa się z:
- słupowa stacja transformatorowa typu STNK 23-20/630/PP3,
  - tablica pośredniego układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - transformator 21kV/0,42kV o mocy pozornej 630 kVA,
  - most kablowy niskiego napięcia 8 x N2XY(YKXS) 0,6/1kV 1x240mm<sup>2</sup>,
  - 5 polowa rozdzielnica niskiego napięcia RS-W 5/5 AL+P,
- c) linia kablowa średniego napięcia 3 x XRUHAKXS 12/20kV 1 x 120/20mm<sup>2</sup> - 135m,
- d) linia kablowa niskiego napięcia 2 x YAKXS 4x240mm<sup>2</sup> - 10m,
- e) linia kablowa niskiego napięcia 1 x YAKXS 4x240mm<sup>2</sup> - 10m,
- f) linia kablowa niskiego napięcia 2 x ( 4 x YAKXS 1x120mm<sup>2</sup> ) - 130m,
- g) linia kablowa niskiego napięcia 2 x ( 4 x YAKXS 1x120mm<sup>2</sup> ) – 75m,
- h) linia kablowa niskiego napięcia 2 x ( 4 x YAKXS 1x240mm<sup>2</sup> ) – 120m,
- i) linia kablowa niskiego napięcia 1 x YKY 4 x 185mm<sup>2</sup> - 95m,
- j) układy pomiarowo-rozliczeniowe przeznaczone do rozliczeń Odbiorców końcowych – 18 szt.

**6) dzierżawiona infrastruktura elektroenergetyczna wybudowana w roku 2016 będąca w dobrym stanie technicznym przy ul. Westerplatte 29 w Świdnicy w której skład wchodzi:**

- a) Linia kablowa SN-1 w relacji rozdzielnica WBW45001 pole nr 1 i rozdzielnicą WBW10082 pole nr 4
- b) Linia kablowa SN-2 w relacji rozdzielnica WRW44106 pole nr 3 i rozdzielnicą WBW10082 pole nr 3
- c) 4 polowa rozdzielnica SN-1 wraz z rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i szafką pomiarową
- d) 3 polowa rozdzielnica SN-2 wraz z rozliczeniowym pośrednim układem pomiarowo-rozliczeniowym i szafką pomiarową
- e) Transformator TR1 800 kVA 21/0,42 kV wraz regulatorem zabezpieczenia termicznego
- f) Transformator TR2 630 kVA 21/0,42 kV wraz regulatorem zabezpieczenia termicznego
- g) Transformator TR3 1600 kVA 21/0,42 kV wraz regulatorem zabezpieczenia termicznego
- h) Rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGNN1
- i) Rozdzielnica dystrybucyjna niskiego napięcia RGNN2
- j) układy pomiarowo-rozliczeniowe przeznaczone do rozliczeń Odbiorców końcowych – 3 szt.

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 należytym 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.