

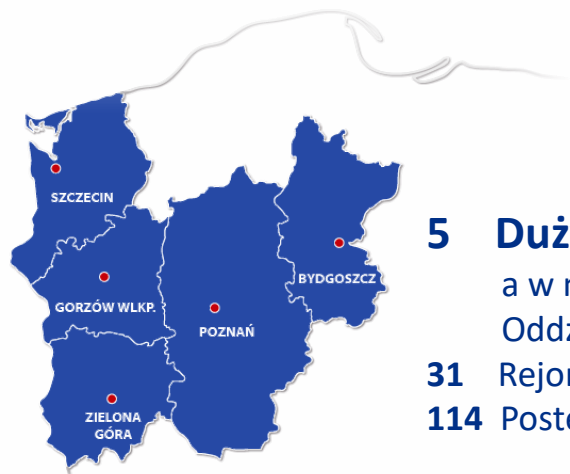


Transformacja energetyczna
- kierunek dla samorządów przyszłości



Konferencja „Energia przygraniczna – świat energii jutra”

Zielona Góra 2025



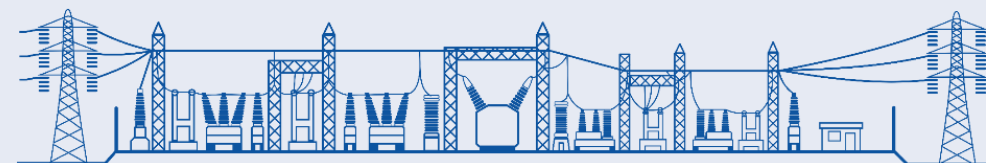
5 Dużych miast,
a w nich siedziby
Oddziałów Dystrybucji
31 Rejonów Dystrybucji
114 Posterunków Energetycznych

Obszar działania Enei Operator obejmuje:
6 województw, w tym 353 gminy

Rocznie dostarczamy ponad **20 TWh** energii elektrycznej,
do ponad **2,7 mln Klientów**, na obszarze ponad **58 tys. km²**

Infrastruktura Spółki to:

- Ponad **110 tys. km** linii energetycznych
(w przeliczeniu na jeden tor),
- Ponad **40 tys.** stacji transformatorowo-rozdzielczych,
- Blisko **39 tys.** transformatorów sieciowych

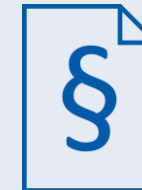


Zatrudniamy **~4.500** Pracowników

▶▶ Podejmujemy nasze działania uwzględniając akty prawa miejscowego i kierunki rozwoju Gmin



- ✓ Naszym Głównym zadaniem jest zapewnienie wszystkim Odbiorcom równoprawnego dostępu do sieci elektroenergetycznej oraz ciągłych dostaw energii elektrycznej.
- ✓ Planujemy rozwój naszej sieci, konserwujemy ją, rozbudowujemy, niezwłocznie usuwamy wszelkie awarie.
- ✓ Właściwe wrysowanie infrastruktury technicznej energetycznej w tworzone dokumenty planistyczne gmin, zwłaszcza w **Plany Ogólne Gmin** pozwoli na aktywizację gospodarczą gmin oraz stworzy możliwości dla przyłączania nowych źródeł OZE.



**Nowelizacja ustawy
o Planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym**
i regulacji wykonawczych z nią związanych -
uproszczenie procesu inwestycyjnego i zwiększenie
skuteczności planowania przestrzennego?



Nasz Plan Rozwoju rozpisany jest na lata. Współpraca z Gminami musi być również wieloletnia



Rozwój, modernizacja
i utrzymanie sieci dystrybucyjnej
jest kluczowym elementem
dla zapewnienia integracji OZE
z całym systemem
elektroenergetycznym



Do naszej sieci przyłączonych
jest obecnie
blisko **8,3 GW mocy OZE**
W najbliższym czasie ta moc
zwiększy się do ponad **14 GW.**





Jesteśmy aktywnym i odpowiedzialnym uczestnikiem transformacji energetycznej

Transformacja energetyczna

Polityka Energetyczna Polski do 2040 podzielona na kierunki:

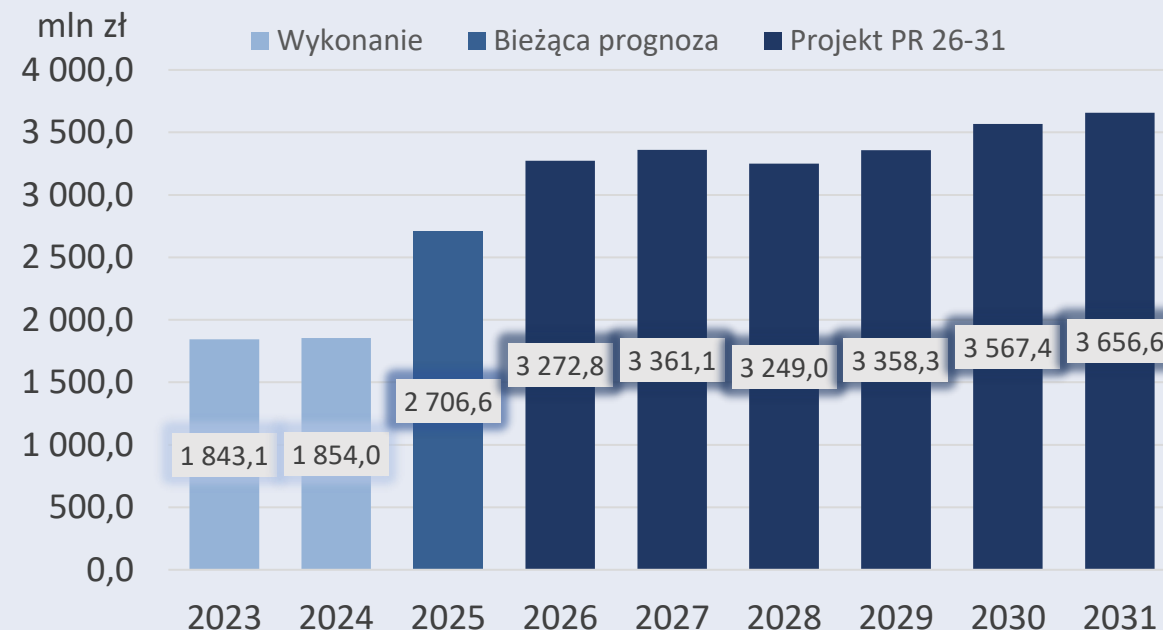
1. Optymalne wykorzystanie własnych surowców energetycznych
2. **Rozbudowa infrastruktury wytwórczej i sieciowej energii elektrycznej**
3. Dywersyfikacja dostaw i rozbudowa infrastruktury sieciowej gazu ziemnego, ropy naftowej oraz paliw ciekłych
4. Rozwój rynków energii
5. Wdrożenie energetyki jądrowej
6. Rozwój odnawialnych źródeł energii
7. Rozwój ciepłownictwa i kogeneracji
8. Poprawa efektywności energetycznej gospodarki

Wyzwanie inwestycyjne dla OSD



- Gotowość do świadczenia profesjonalnych i nowoczesnych usług na rzecz innowacyjnej gospodarki narodowej,
- efektywne funkcjonowanie na rynku energii i sprostanie obecnym, jak i nadchodzącym wyzwaniom,
- osiągnięcie korzyści z transformacji energetycznej

Porozumienie KET – rozwój sieci umożliwiający Polsce osiągnięcie powyżej 50% udziału OZE w mikście energetycznym do 2030 roku



▶▶ Nakłady zaplanowane przez Enea Operator w Planach Rozwoju



W kwietniu br. Spółka przesłała do Prezesa URE projekt „Planu Rozwoju w zakresie zaspokojenia obecnego i przyszłego zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2026-2031” realizując zapisy art. 16 ust. 1 i 15b Prawo energetyczne, w którym Spółka planuje wydać na inwestycje 20,5 mld zł. Przygotowany projekt Planu Rozwoju bazuje w dużej mierze na „Karcie Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki” (KET). Obecnie trwa proces uzgadniania tego Planu Rozwoju z Prezesem URE.



„Karta Efektywnej Transformacji Sieci Dystrybucyjnych Polskiej Energetyki” została wypracowana przy współpracy Urzędu Regulacji Energetyki z pięcioma największymi Operatorami Systemu Dystrybucyjnego w Polsce i stanowi Porozumienie Społecznego Regulatora Sektorowego i Branży Dystrybucyjnej.



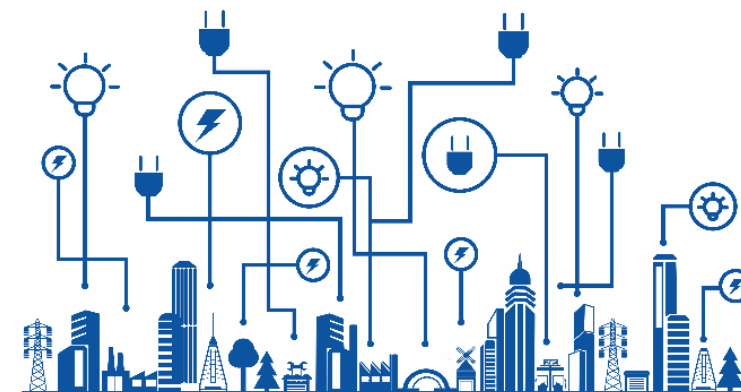
Celem projektu była:

- ✓ diagnoza kluczowych potrzeb związanych z pracą sieci, wynikających z wymogów formalno-prawnych obowiązujących OSD w perspektywie do 2030 r. oraz związanych z rosnącą liczbą źródeł odnawialnych przyłączanych do sieci OSD,
- ✓ identyfikacja narzędzi, które pozwolą zaspokoić te potrzeby,
- ✓ określenie sposobu i źródeł finansowania oraz ocena ich wpływu na taryfę (społeczeństwo),
- ✓ zmiana modelu regulacyjnego OSD wspierająca aktywność inwestycyjną OSD, w szczególności inwestycje związane z szeroko rozumianą elastycznością pracy sieci (w tym optymalizacja przyłączeń źródeł OZE oraz maksymalizacja odbioru energii z tych źródeł).

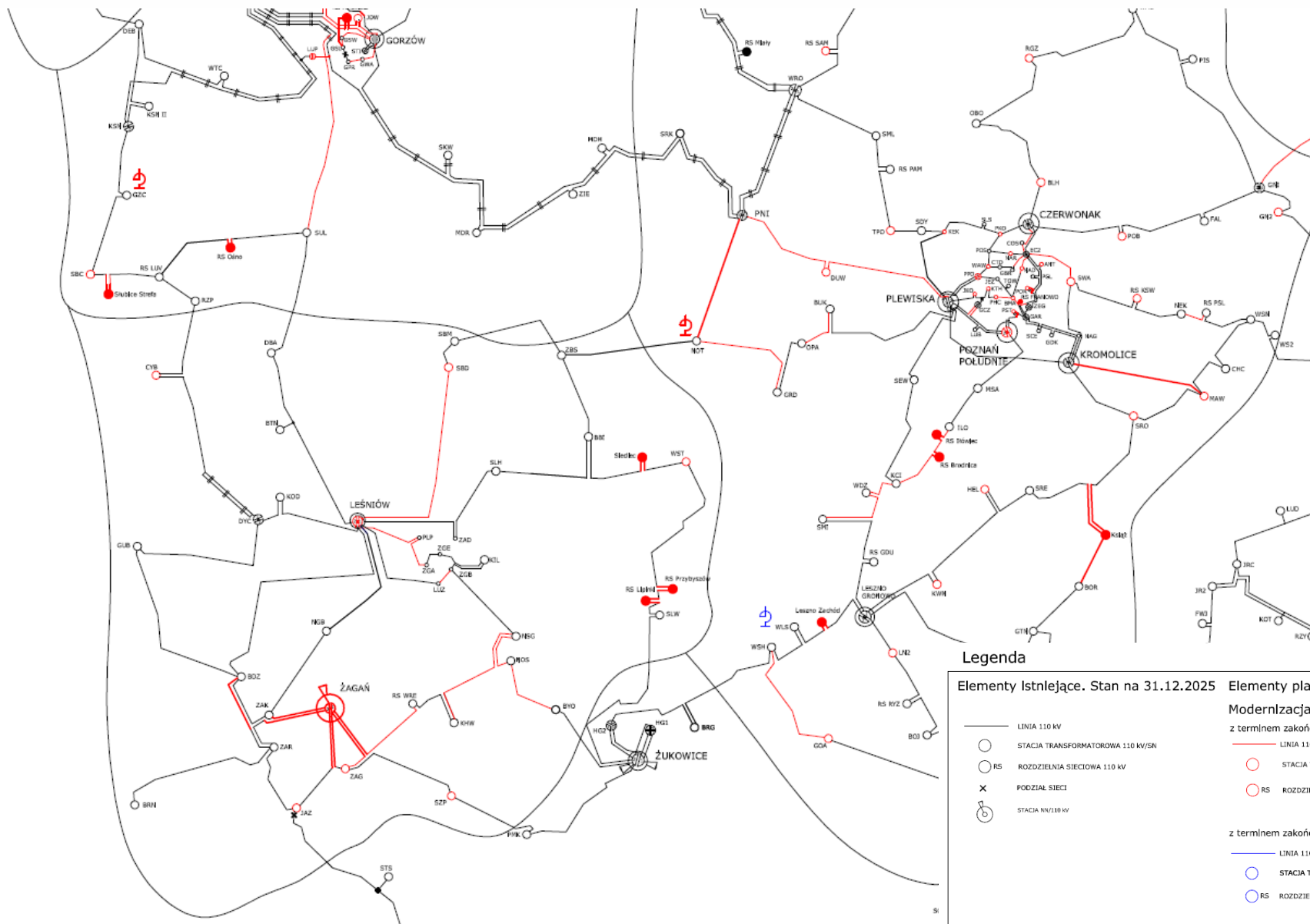


Sieć WN Enei Operator

- ✓ Zaprezentowane Zamierzenia Inwestycyjne Enei Operator są zdefiniowane na podstawie obecnych założeń, w tym w zakresie transformacji energetycznej.
- ✓ **Enea Operator opracowuje obecnie wspólnie z PSE S.A. analizę systemową p.t. „Koncepcja pracy sieci przesyłowej i dystrybucyjnej 110 kV jako sieci zamkniętej na terenie działania ENEA Operator do roku 2035”.**
- ✓ Rekomendacje z przedmiotowej koncepcji będą alokowane w kolejnych zamierzeniach inwestycyjnych Enei Operator.
- ✓ W tym zakresie w szczególności istotnym będzie zwiększanie punktów redukcyjnych NN/110 kV przy wykorzystaniu planowanego przez PSA S.A. rozwoju sieci najwyższych napięć.



► Sieć WN Enei Operator z naniesionymi planowanymi inwestycjami ujętymi w projekcie PR 2026-2031 – **obszar południowo-zachodni**



Legenda

Elementy Istniejące. Stan na 31.12.2025

- LINIA 110 kV
- STACJA TRANSFORMATOROWA 110 kV/SN
- RS ROZDZIELNIA SIECIOWA 110 kV
- × PODZIAŁ SIECI
- STACJA NN/110 kV

Elementy planowane ujęte w Planie Rozwoju na lata 2026- 2031

Modernizacja

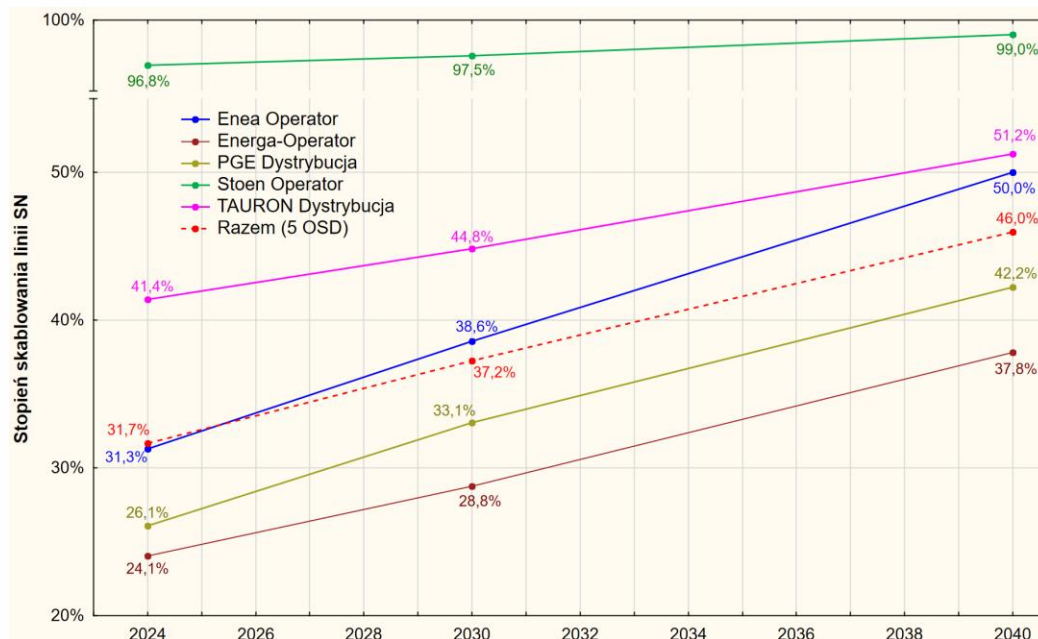
- z terminem zakończenia do 31.12.2031
 - LINIA 110 kV (WZMOCNIENIE PRĄDOWE)
 - STACJA TRANSFORMATOROWA 110 kV/SN
 - RS ROZDZIELNIA SIECIOWA 110 kV
- z terminem zakończenia po 31.12.2031
 - LINIA 110 kV (WZMOCNIENIE PRĄDOWE)
 - STACJA TRANSFORMATOROWA 110 kV/SN
 - RS ROZDZIELNIA SIECIOWA 110 kV

Rozbudowa (nowe elementy)

- z terminem zakończenia do 31.12.2031
 - LINIA 110 kV
 - STACJA TRANSFORMATOROWA 110 kV/SN
 - RS ROZDZIELNIA SIECIOWA 110 kV
 - ⚡ DŁAWIK KOMPENSACYJNY
- z terminem zakończenia po 31.12.2031
 - LINIA 110 kV
 - STACJA TRANSFORMATOROWA 110 kV/SN
 - RS ROZDZIELNIA SIECIOWA 110 kV
 - ⚡ DŁAWIK KOMPENSACYJNY

Poznań, 22.08.2025

W ramach działalności PTPIREE zebrane zostały dane przedstawiające prognozy wszystkich Operatorów odnośnie programu skablowania sieci SN w perspektywie do roku 2040. W każdym z przypadków zauważalny jest wzrost poziomu skablowania.



OSD	2024	2025-2030	2031-2040
Enea Operator	0,95	1,21	1,14
Energa-Operator	0,65	0,78	0,91
PGE Dystrybucja	1,49	1,16	0,92
Stoen Operator	0,09	0,11	0,15
TAURON Dystrybucja	0,89	0,57	0,64
Razem (5 OSD)	1,10	0,93	0,87

*Średnioroczne zmiany poziomu skablowania (punkty procentowe)

OSD	2024		
	Długość linii SN	Długość linii kablowych SN	Udział linii kablowych w liniach SN
	[km]	[km]	[-]
Enea Operator	4 7331	14 816	31,3%
Energa-Operator	70 655	16 999	24,1%
PGE Dystrybucja	117 126	30 558	26,1%
Stoen Operator	8 377	8 109	96,8%
TAURON Dystrybucja	67 560	27 970	41,4%
Razem (5 OSD)	311 049	98 452	31,7%

OSD	2030		
	Długość linii SN	Długość linii kablowych SN	Udział linii kablowych w liniach SN
	[km]	[km]	[-]
Enea Operator	50 397	19 444	38,6%
Energa-Operator	73 725	21 198	28,8%
PGE Dystrybucja	121 979	40 341	33,1%
Stoen Operator	8 803	8 582	97,5%
TAURON Dystrybucja	70 802	31 742	44,8%
Razem (5 OSD)	325 706	121 306	37,2%

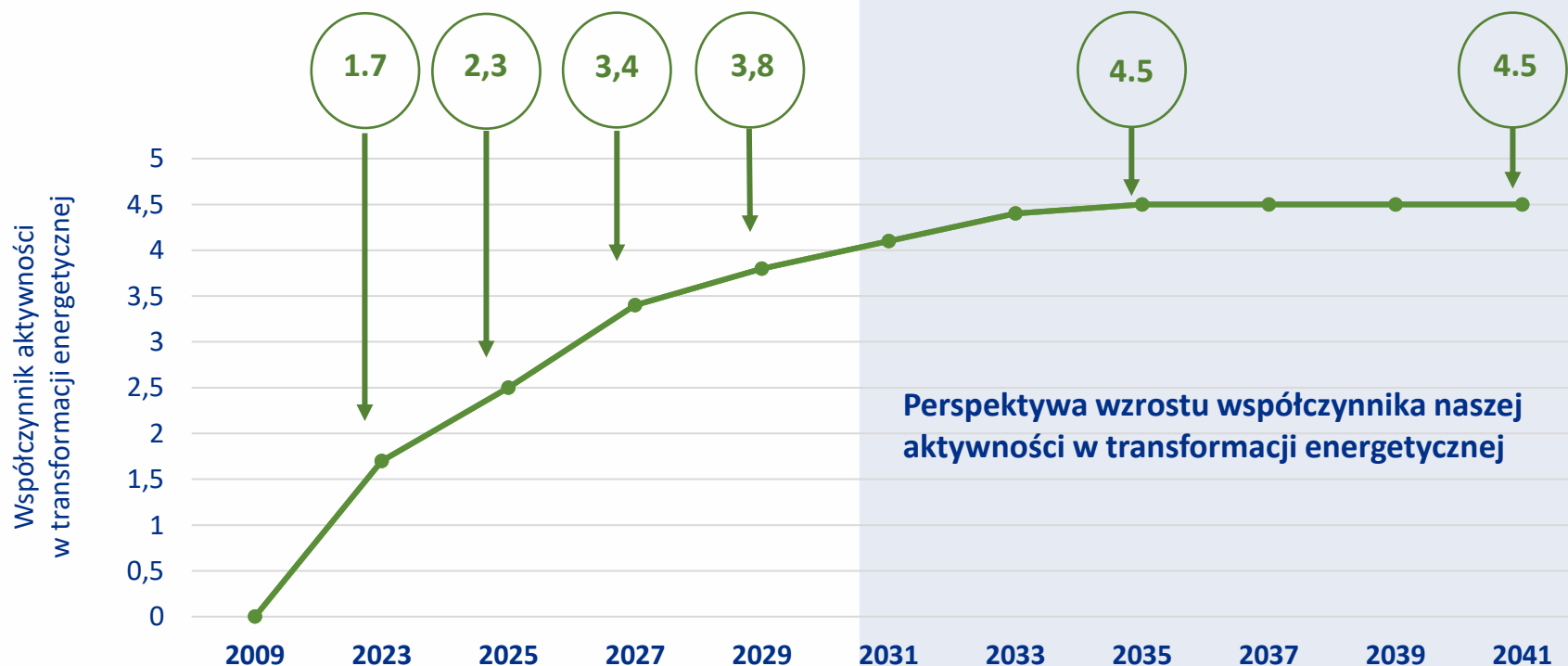
OSD	2040		
	Długość linii SN	Długość linii kablowych SN	Udział linii kablowych w liniach SN
	[km]	[km]	[-]
Enea Operator	54 444	27 231	50,0%
Energa-Operator	80 650	30 502	37,8%
PGE Dystrybucja	129 850	54 829	42,2%
Stoen Operator	9 754	9 656	99,0%
TAURON Dystrybucja	77 454	39 695	51,2%
Razem (5 OSD)	352 152	161 912	46,0%

▶▶ Aktywnie uczestniczymy w transformacji energetycznej



Łączna moc zgłoszona we wnioskach o przyłączenie w okresie 2018 - 2024 wyniosła ponad **80 GW** przy maksymalnym zapotrzebowaniu kraju na poziomie ponad **27 GW** i maksymalnym zapotrzebowaniu spółki na poziomie **3,5 GW**

Odmowy wydawania warunków przyłączania OZE wynikają z **niewspółmiernego zainteresowania inwestorów przyłączaniem nowych źródeł**, którego skala wysoce przekracza poziom zapotrzebowania odbiorców na energię elektryczną.



► Potrzebujemy Was – Samorządowców, aby utrzymać tempo transformacji

- W 2025 roku mamy do wydania ponad 2,7 mld zł na inwestycje w sieć
- Wiedząc ile OZE przyłączonych jest do naszej sieci oraz ile będzie ich w najbliższych latach
– MUSIMY SZYBKO REALIZOWAĆ NASZE INWESTYCJE



Potrzebujemy Waszego wsparcia,
aby utrzymać tempo transformacji





Propozycja OSD

To się opłaca!



- ✓ Aktywnie uczestniczymy w transformacji energetycznej
- ✓ Nie tylko dopasowujemy się do zmieniającego się rynku, ale kreujemy dla niego nowe, elastyczne rozwiązania
- ✓ Inwestujemy w naszą sieć,
aby zapewnić bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej
- ✓ **DO DALSZEJ TRANSFORMACJI POTRZEBUJEMY WSPARCIA LEGISLACYJNEGO ORAZ
DOBREJ WSPÓŁPRACY Z SAMORZĄDAMI TERYTORIALNYMI**

