

# KLUCZOWE REFORMY LUB INWESTYCJE DO UZUPEŁNIENIA W KPO



- **Podniesienie ambicji związanych z mocami zainstalowanymi fotowoltaiki w KSE** – już teraz widać mocno niedoszacowane dane: moc PV (z mikroinstalacjami) przekracza 10 GW, moc wiatru na lądzie to ok. 7 GW, tymczasem cel do połowy 2026 r. ma wynieść 23,5 GW. Zwiększenie ambicji będzie wymagać przede wszystkim **publicznie finansowanych, długoterminowych inwestycji w sieci dystrybucyjne**
- **Zmiany w regulacjach dotyczących przyłączania nowych źródeł oraz optymalizacji wykorzystania już funkcjonujących mocy:** *cable pooling*, linia bezpośrednia, możliwość modyfikacji wydanych warunków przyłączenia, transparentna procedura wnioskowania o wydanie warunków przyłączenia (bieżąca aktualizacja danych o dostępnych mocach przyłączeniowych, transparentny charakter ekspertyzy wpływu na sieć)
- **Systemowe uproszczenie, skrócenie i cyfryzacja procedur administracyjnych dla realizacji inwestycji OZE** (procedura planistyczna, środowiskowa, przyłączeniowa, budowlana) – obecna długość procesu wydawania pozwoleń dla projektu OZE nie spełnia standardu 24 miesięcy wyznaczonego przez unijną dyrektywę o OZE z 2018 roku, nawet bez uwzględnienia nadchodzących zmian dotyczących przyspieszenia tychże procesów w ramach RePowerEU. Rząd nie zasygnalizował jeszcze żadnego zamiaru zaadresowania problemu, co może pozostawić branży OZE zbyt mało czasu na realizację projektów niezbędnych do osiągnięcia celów na rok 2030.

- **Kontynuacja systemu aukcyjnego OZE i podniesienie cen referencyjnych w kolejnych latach** na pułap uwzględniający koszty realizacji i bieżącej eksploatacji instalacji OZE
- **Planowanie przestrzenne:** bezterminowe obowiązywanie wydanych już decyzji WZ, możliwość realizacji PV na gruntach IV i V klasy bez MPZP, uproszczone procedury zmiany MPZP dla OZE i możliwość partycypacji inwestorów w kosztach uchwalenia MPZP
- **Regulacje wspierające rozwój AgroPV:** definicja agrofotowoltaiki w ustawodawstwie, dedykowany system wsparcia