

BRIEF: INFRASTRUKTURA STRATEGICZNA I ROZWÓJ SIECI ELEKTROENERGETYCZNYCH W POLSCE

NAJWAŻNIEJSZE:

- **Magazynowanie energii** to jeden z filarów efektywnego systemu energetycznego z rosnącym udziałem OZE.
- Zgodnie z planem rozwoju w zakresie zaspokojenia zapotrzebowania na energię elektryczną na lata 2023-2032, Polskie Sieci Elektroenergetyczne (PSE) przeznaczą niemal **62 mld zł** na inwestycje infrastrukturalne.
- **Środki europejskie pozwolą ograniczyć przenoszenie obciążeń związanych z rozwojem sieci na odbiorców energii elektrycznej.**
- **Celem MKiŚ jest zapewnienie odpowiedniego otoczenia legislacyjnego do aktywnego udziału odbiorców energii w procesie transformacji energetycznej.**

INFORMACJE ROZSZERZONE:

- **W Polsce jest blisko 1,4 mln prosumentów.** To zastępa Polek i Polaków, którzy zainwestowali we własne źródło pozyskiwania energii, przy wsparciu programów: Mój Prąd, Czyste Powietrze czy Energia dla Wsi.
- Spodziewamy się dalszego dynamicznego przyrostu instalacji OZE (w tym mikroinstalacji fotowoltaicznych), jak też morskich farm wiatrowych, które będą jednym z filarów nowego systemu energetycznego, opartego o zeroemisyjne źródła wytwórcze.
- W latach 2020–2022 nakłady na inwestycje w sieci przesyłowe wyniosły **3,35 mld zł**. Z raportu Polskich Sieci Elektroenergetycznych (PSE) wynika, że w tym okresie **wybudowano 1746 km nowych linii**. Zmodernizowano kolejnych 742 km linii. Powstała 1 nowa stacja elektroenergetyczna, a 18 zmodernizowano.
- Nowelizacja ustawy o przygotowaniu i realizacji strategicznych inwestycji w zakresie sieci przesyłowych umożliwiła aktualizację listy strategicznych projektów przesyłowych i rozszerzenie dokumentu o inwestycje w projekty dystrybucyjne o napięciu powyżej 100 kV.
- Wprowadzone jesienią 2023 r. **przepisy regulujące linie bezpośrednie i tzw. cable-pooling (przyłącza współdzielone)** zwiększają możliwości przyłączania instalacji OZE do sieci elektroenergetycznej i pozwalają optymalizować inwestycje w infrastrukturę sieciową.
- **Wyzwaniem w wykorzystaniu OZE w elektroenergetyce jest podjęcie działań skupionych na optymalizacji istniejących możliwości sieciowych, rozbudowie i modernizacji sieci.**
- Dzięki wykorzystaniu magazynów energii można zabezpieczyć funkcjonowanie sieci elektroenergetycznej, zniwelować skutki niestabilnego charakteru OZE i zaoszczędzić na zakupach energii elektrycznej.
- Ważną zmianą technologiczną jest **budowa linii wysokiego napięcia prądu stałego HVDC łączącej północ i południe Polski**. Ma ona umożliwić przesłanie energii wytworzonej w lądowych i morskich źródłach wiatrowych z północy do przemysłu na południu.
- W perspektywie **2030 r. moc zainstalowana w OZE przekroczy 50 GW** (większość będzie stanowiła fotowoltaika, w tym mikro-instalacje prosumenckie). By wykorzystać ten potencjał **niezbędne są sprawne sieci energetyczne.**
- **Będziemy wspierać rozwiązania takie jak: linia bezpośrednia czy cable-pooling, koncentrując się na dalszych ułatwieniach proceduralnych, skracających czas realizacji inwestycji z OZE.**

ROZWÓJ INWESTYCJI SEKTORA PALIWOWEGO

Ważne! Dokument jest przygotowany w oparciu o dane, które były aktualne w dniu jego opracowania. W określonych obszarach mogą być dostępne świeższe informacje. Jeżeli interesują państwa aktualne dane liczbowe oraz szczegóły dotyczące poruszonych w zestawieniu zagadnień, pytania prosimy kierować na adres: media@klimat.gov.pl

- W zakresie sektora paliwowego zarówno infrastruktura produkcyjna, jak też magazynowa i przesyłowa, podlegały cyklicznym remontom i modernizacjom.
- W ostatnich latach inwestycje skupiały się na zwiększeniu możliwości magazynowania ropy naftowej i paliw, w tym umożliwieniu dywersyfikacji dostaw ropy naftowej do Polski – budowa terminala naftowego (TNG) i rozbudowa bazy magazynowej w Gdańsku. Pozwoliło to na odejście od importu ropy i paliw z Rosji bez turbulencji na rynku krajowym.
- **Rozbudowa zdolności magazynowych w zakresie paliw gazowych o ponad 800 tys. m³** pozwoliła na realizację niezakłóconych dostaw paliw na rynek oraz wypełniania przez Polskę zobowiązań UE i Międzynarodowej Agencji Energetycznej (IEA) w zakresie konieczności utrzymywania 90-dniowych zapasów interwencyjnych ropy naftowej i paliw.
- Po wprowadzeniu od grudnia 2024 r. embarga na **LPG** konieczne będzie zapewnienie **zastąpienia gazu obecnie sprowadzanego z Rosji** (ok. 1,3 miliona ton). Posiadane terminale morskie LPG nie są wystarczające. Należy wykorzystać możliwości ich rozbudowy. MKIŚ prowadzi rozmowy z sektorem w ramach grupy roboczej ds. sankcji.
- W związku z reorganizacją logistyki LPG **konieczne będą inwestycje w terminale kolejowe, zlokalizowane w zachodniej części kraju.**
- Dla zapewnienia bezpieczeństwa w okresie przejściowym transformacji energetycznej konieczne jest równoległe **prowadzenie inwestycji w infrastrukturę tradycyjną – paliwową.** Rozważane projekty dotyczą budowy II nitki ropociągu pomorskiego i dalszą rozbudowę możliwości odbiorczych Naftoportu. Skala inwestycji jest uzależniona od potwierdzonego zapotrzebowania na ropę naftową ze strony rafinerii niemieckich.
- Aby zapewnić dekarbonizację paliw transportowych, konieczne będą **inwestycje w instalacje do produkcji biopaliw zaawansowanych**, m.in. biometanu i wodoru.
- Całkowita konsumpcja gazu płynnego LPG w Polsce w 2022 r. wyniosła 2,5 mln ton. W kraju jesteśmy w stanie wyprodukować około 19% zapotrzebowania. Importujemy gaz ze Szwecji, Litwy, Czech, Kazachstanu, USA, Wielkiej Brytanii, Norwegii, Niemiec, Niderlandów i Rosji.
- **W Gdańsku, Gdyni, Szczecinie są terminale przystosowane do przyjmowania tankowców z dostawami LPG. Terminal w Policach zostanie oddany do użytku w ciągu kilku lat.**
- Rosyjskie paliwo zostanie zastąpione dostawami z państw, z których już importujemy LPG. **Na zachodzie Polski realizowane są inwestycje magazynów przeładunkowych, a na wybrzeżu powiększane są możliwości terminali morskich z możliwościami magazynowania.** W celu zapewnienia sprawnych dostaw pomiędzy poszczególnymi bazami przeładunkowymi udoskonalana jest logistyka kolejowa i drogową.
- **Inwestycje w rozbudowę terminali morskich, baz przeładunkowych, zbiorników magazynowych mają na celu zdywersyfikowanie kierunków dostaw, a ich rozbudowa zapewni stabilny dostęp do LPG, przy zachowaniu podobnych cen do obecnych.**
- Proces transformacji energetycznej, która włącza coraz więcej rozproszonych źródeł energii, **wymaga digitalizacji systemu elektroenergetycznego, rozwoju inteligentnych sieci i inteligentnego opomiarowania.**
- Dzięki nowelizacji ustawy **Prawo energetyczne z 20 maja 2021 r.** stworzono **ramy prawne dla funkcjonowania nowoczesnego systemu elektroenergetycznego.** Powołano Operatora Centralnego Sytemu Informacji Rynku Energii (OIRE) zarządzającego Centralnym Systemem Informacji Rynku Energii (CSIRE), który znacznie działać od połowy 2025 r. Wprowadzono też wymóg zainstalowania do końca 2028 r. liczników zdalnego odczytu (LZO) u co najmniej 80% odbiorców końcowych. Na koniec 2023 r. zainstalowano blisko 5,5 mln LZO, co stanowi ponad 28% liczników na wszystkich punktach poboru energii i znacznie przekracza zapisany w ustawie harmonogram, zobowiązujący do wymiany 15% liczników w tym terminie.

Komunikaty MKIŚ:

- Spotkanie Pełnomocnika Rządu ds. Strategicznej Infrastruktury Energetycznej Macieja Bando z Ambasadorem Francji i wiceprezesem Grupy EDF [czytaj więcej](#)

Ważne! Dokument jest przygotowany w oparciu o dane, które były aktualne w dniu jego opracowania. W określonych obszarach mogą być dostępne świeższe informacje. Jeżeli interesują państwa aktualne dane liczbowe oraz szczegóły dotyczące poruszonych w zestawieniu zagadnień, pytania prosimy kierować na adres: media@klimat.gov.pl