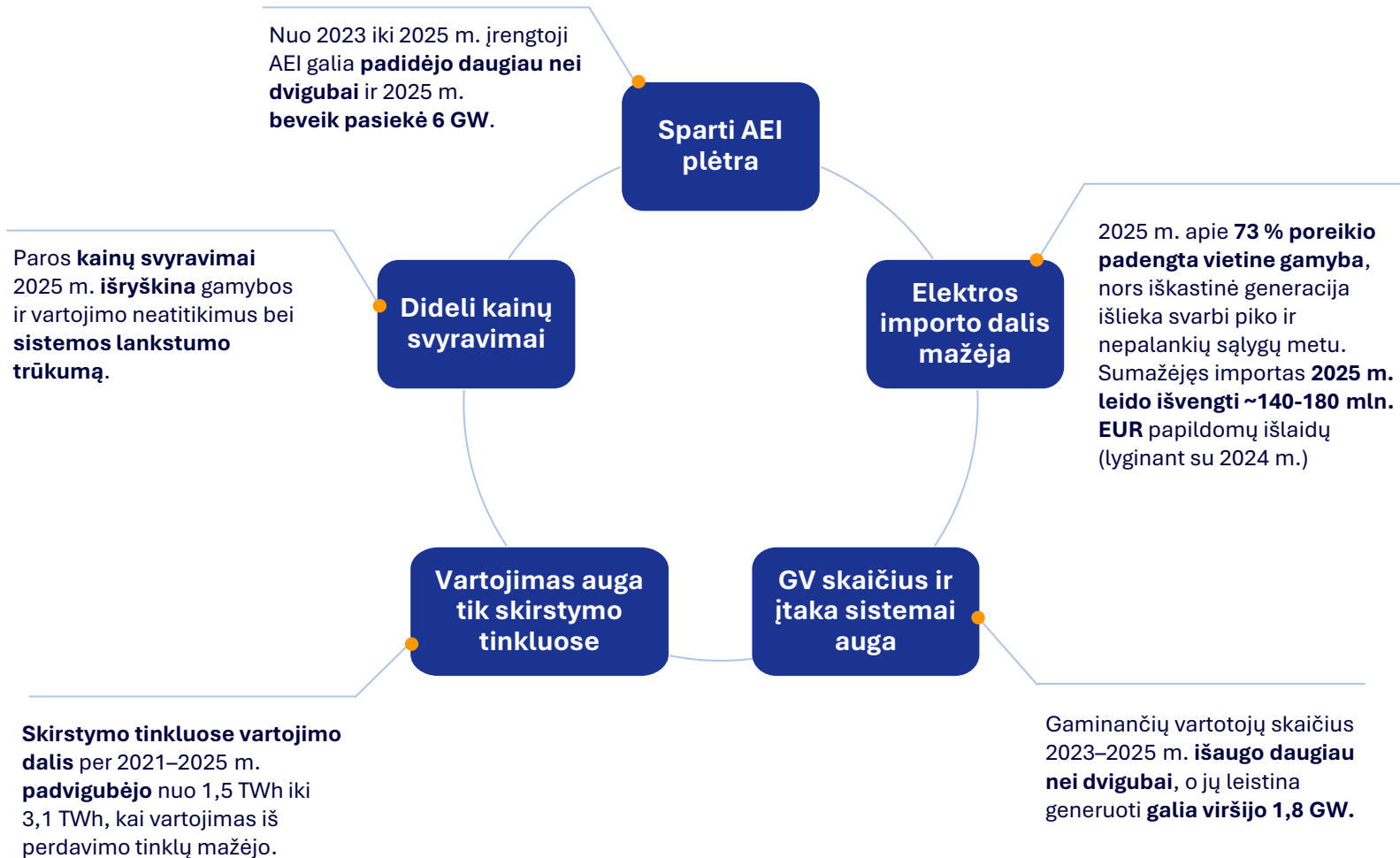


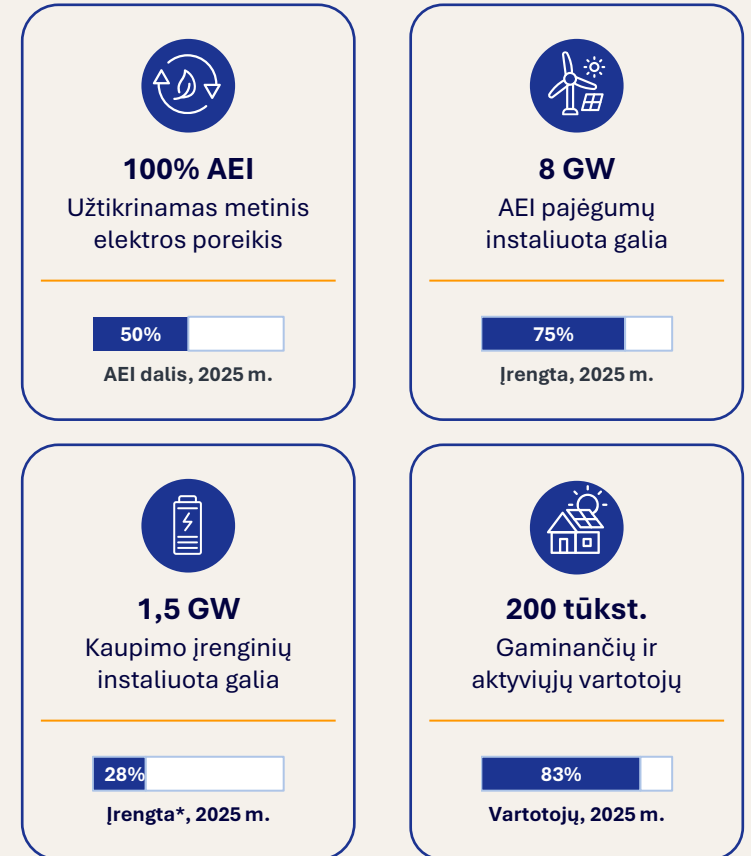
# Lietuvos energetikos 4V planas

Valstybei. Verslui. Vartotojams. Vietos bendruomenei

## Sistemos transformacija



## Nacionaliniai energetikos tikslai Prioritetai iki 2028 m.



\*Kruonio HAE į vertinimą neįtraukta. Įtraukti tik Energy Cells ir rinkos dalyvių PT ir ST tinkle įdiegti BEKS pajėgumai.

## Sistemos plėtros iššūkiai



### Gamybos ir vartojimo neatitikimas laike

Auganti saulės ir vėjo generacija sukuria ryškius paros ir sezoninius gamybos bei vartojimo neatitikimus, kurių sistema šiuo metu negali efektyviai subalansuoti.



### Vartojimo lankstumo trūkumas

Nors elektros vartojimas stabilizuojasi, jo struktūra išlieka nelanksti – vartojimas neseka kainų ir AEI generacijos signalų, ypač vakaro ir žiemos piko laikotarpiais.



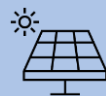
### Trumpalaikio lankstumo poreikiai ir balansavimo rinkų ribotumas

Didėjant nepastoviai generacijai, auga realaus laiko balansavimo poreikiai, tačiau lanksčių pajėgumų pasiūla ir plėtra išlieka nepakankama, todėl balansavimo kainos yra aukštos ir nepastovios.



### Kintanti AEI investicinė aplinka

Dažnėjant perteklinės generacijos laikotarpiams ir mažėjant energijos rinkos vertei, AEI projektų ekonominis gyvybingumas tampa vis labiau priklausomas nuo lankstumo ir kaupimo sprendimų.



### Paskirstytosios generacijos poveikis tinklams

Sparčiai auganti paskirstytoji generacija keičia srautų kryptis, didina vietines tinklų apkrovas ir kelia naujus valdymo bei prijungimo iššūkius perdavimo ir skirstymo tinkluose.



### Sistemos valdymo ir stabilumo iššūkiai

Mažėjant sinchroninės generacijos daliai ir augant AEI, sistema tampa jautresnė dažnio ir įtampos svyravimams, todėl stabilumas vis labiau priklauso nuo realaus laiko valdymo priemonių.

## Vykdomos priemonės

Trumpo laikotarpio veiksmai iki 2028 m.



**PASTABA:** pateikiamos tik tos priemonės, kurios yra aktualios šio dokumento kontekste. Planas nagrinėjamu laikotarpiu neapima visų sistemų operatorių, ministerijos ir/ar kitų institucijų veiksmų energetikos kontekste.



### Lokalaus vartojimo gamybos vietoje skatinimas

2026 m. priimti reikalingus teisės aktų pakeitimus.



### Prijungimo sąlygų gerinimas stambiams vartotojams

2026 m. priimti reikalingus teisės aktų pakeitimus.



### Perdavimo tarifo diferencijavimas stambiams vartotojams

Iki 2026 m. pab. atlikti pasirengimo darbus dėl tarifo diferencijavimo taikymo nuo 2027 m.



### Dinaminiai elektros perdavimo ir skirstymo tarifai

Iki 2026 m. pab. atlikti pasirengimo darbus dėl dinaminį tarifų taikymo nuo 2027 m.



### Lankstumo poreikių nustatymas ir rinkos plėtra

Iki 2026 m. pab. nustatyti lankstumo poreikius ir parengti rinkos plėtros planą.



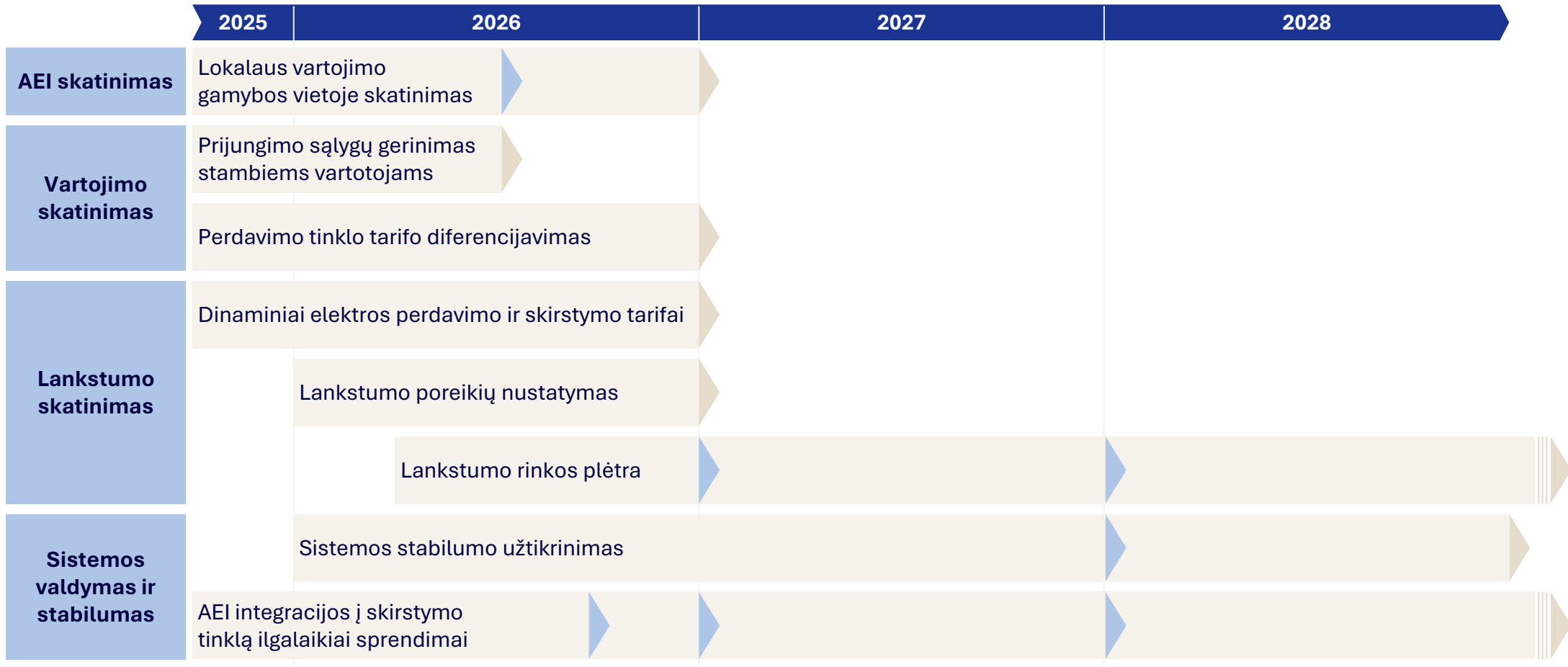
### Paskirstytos generacijos valdymo, integracijos ir sistemos stabilumo užtikrinimas

Iki 2026 m. pab. parengti paskirstytosios generacijos valdymo strategiją ir iki 2027 m. pab. atlikti sistemos stabilumo vertinimą.

## Priemonių plano grafikas



**PASTABA:** pateikiamos tik tos priemonės, kurios yra aktualios šio dokumento kontekste. Planas nagrinėjamu laikotarpiu neapima visų sistemų operatorių, ministerijos ir/ar kitų institucijų veiksmų energetikos kontekste.





ENNEIN  
ENERGETIKOS MINISTERIJA