

TRENDY ČESKÉ a EVROPSKÉ ENERGETIKY

Státní energetická koncepce, LEX OZE III

4. listopad 2024



MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU

Ing. et Ing. René Neděla
Vrchní ředitel sekce energetiky
Ministerstvo průmyslu a obchodu

Základní legislativní rámec

- ➔ Energetická legislativa
 - ▶ Energetický zákon
 - ▶ Zákon o podporovaných zdrojích
 - ▶ Zákon o hospodaření s energií
- ➔ Stavební legislativa
 - ▶ Stavební zákon
 - ▶ Liniový zákon – „Strategické investice“
- ➔ Environmentální legislativa
- ➔ Speciální legislativa

Základní legislativní rámec

Balíček „lex OZE I“ – schváleno

- a) Část první - novela energetického zákona č. 458/2000 Sb.
- b) Část druhá - novela stavebního zákona č. 183/2006 Sb.
- c) Část třetí - změna zákona, kterým se mění zákon č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie (přechodné ustanovení)
- c) Část čtvrtá - novela zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie
- d) Část pátá - zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií

Balíček „lex OZE II“ – schváleno

- a) Část první - novela energetického zákona č. 458/2000 Sb.
- b) Část druhá - novela stavebního zákona č. 183/2006 Sb.
- c) Část třetí - novela zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie
- c) Část čtvrtá - zákona č. 406/2000 Sb., o hospodaření energií

Balíček „lex OZE III“ (transpoziční novela) – v PSP:

- a) Část první - novela energetického zákona č. 458/2000 Sb.
- b) Část druhá – novela zákona č. 406/2000 Sb. o hospodaření energií
- b) Část třetí - novela zákona č. 165/2012 Sb., o podporovaných zdrojích energie

LEX OZE III

- ➔ **Akumulace:** právní pravidla pro ukládání elektřiny (energie) v elektrizační síti
- ➔ **Agregace:** nový druh obchodování založený na slučování nabídky a poptávky po elektřině od více zákazníků pro potřebu provozu elektroenergetické sítě
- ➔ **Flexibilita:** oprávnění menších zákazníků zapojit se do potřeb provozu (výkonové rovnováhy) elektroenergetické sítě nabízením dodávky nebo odběru elektřiny



Zdroj: Důvodová zpráva k návrhu zákona

PN Lex OZE 3

- ➔ Legislativa související s ukončením využívání uhlí
 - ▶ Informační povinnost
 - ▶ Dekarbonizační mechanismus
 - ▶ Rozšíření opatření nad rámec licence
- ➔ Technické úpravy vyplývající z aplikační praxe
- ➔ Plynárenský balíček
- ➔ EU legislativa
 - ▶ EMD, EED, EPBD,...

Částečná transpozice RED 3

▶ 1. balíček

- ➔ Vymezování vhodných ploch pro OZE
- ➔ zjednodušení povolovacích procesů

▶ 2. balíček

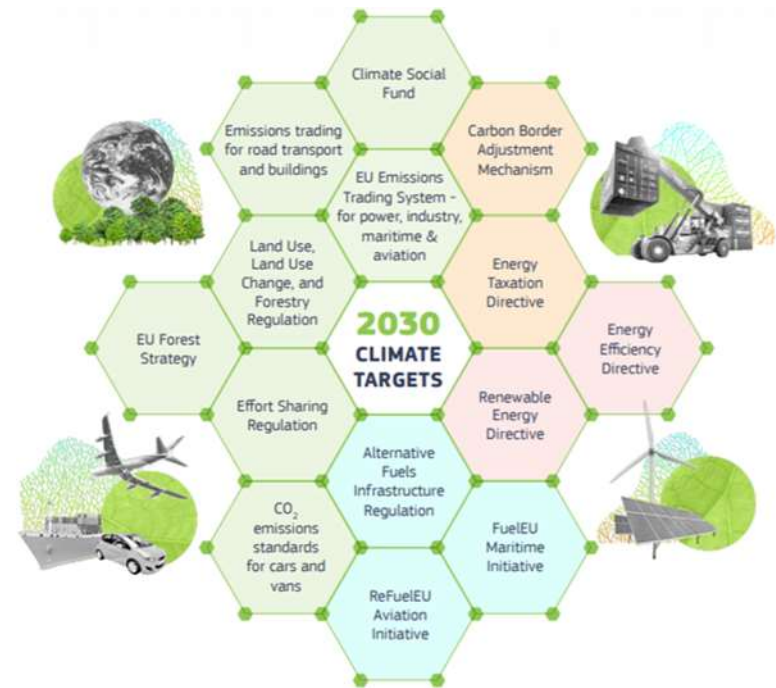
- ➔ Formy a podmínky podpory včetně biometanu
- ➔ Kritéria udržitelnosti a úspor emisí
- ➔ Záruky původu
- ➔ OZE v průmyslu a obnovitelný paliva nebiologického původu

▶ 3. balíček

- ➔ Upravené (zvýšení) a nové cíle (např. vodík v dopravě)
- ➔ Naplňování cílů v dopravě a volba naplňování (energie x emise)
- ➔ Kreditový systém u elektřiny v dopravě

Energy and climate policy of EU (2014-2021)

- ➔ **2014:** Endorsement of 40% GHG reduction target by 2030 (compared to 1990)
- ➔ **2015:** Establishment of the so-called Energy Union (GHG, EE, IEM, SOS, R&D)
- ➔ **2016:** Legislative package „Clean Energy for all Europeans“
- ➔ **2018:** „A clean planet for everyone“
- ➔ **2019:** European Green Deal,
- ➔ **2020:** Approval to increase target to 55% GHG reduction by 2030
- ➔ **2021:** European Climate Law (climate neutrality by 2050) Legislative package „Fit for 55“



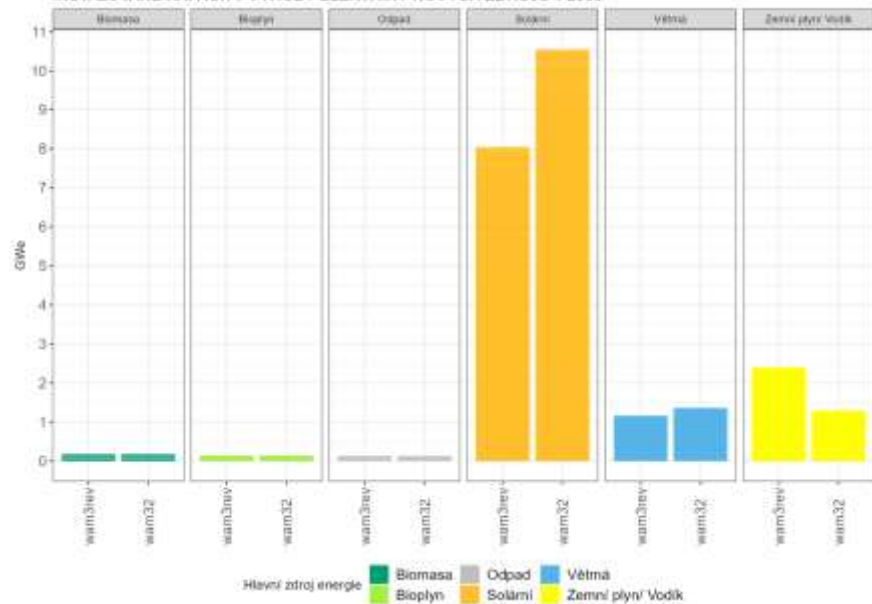
NECP, SEK

| | WEM | WAM3 [NKEP3] | WAM2plus [NKEP2+] | WAM1plus [NKEP1+] |
|--|---------|--|--|--|
| FVE [PVs] 2030 (celkové) 2022: 2,09 GWe | 6 GWe | 10,1 GWe | 8,1 GWe | 14,1 GWe |
| FVE [PVs] 2050 (celkové) | 21 GWe | 26,1 GWe | 23,1 GWe | 30,1 GWe |
| VTE [WIND] 2030 (celkové) 2022: 0,339 GWe | 0,7 Gwe | 1,5 GWe | 1,34 GWe | 2,0 GWe |
| VTE [WIND] 2050 (celkové) | 3,5 GWe | 5,5 GWe | 5,34 GWe | 7,0 GWe |
| PLEXOS (dozdrojování) | ne | ano | ano | ano |
| MAKRO: produkce odvětví | ne | E3ME s revidovanou predikcí HDP-CZ | E3ME s revidovanou predikcí HDP-CZ | E3ME s revidovanou predikcí HDP-CZ |
| CCS | ne | 9 Mt (2033-2042) plus 18 Mt (2043-2050) | 9 Mt (2033-2042) plus 18 Mt (2043-2050) | 9 Mt (2033-2042) plus 18 Mt (2043-2050) |
| Vodík pro osobní auta (H2 pro OV) | není | max 600k FCEV | max 600k FCEV | max 600k FCEV |
| GHG emisní cíl 2050 | není | 6 Mt | 6 Mt | 6 Mt |

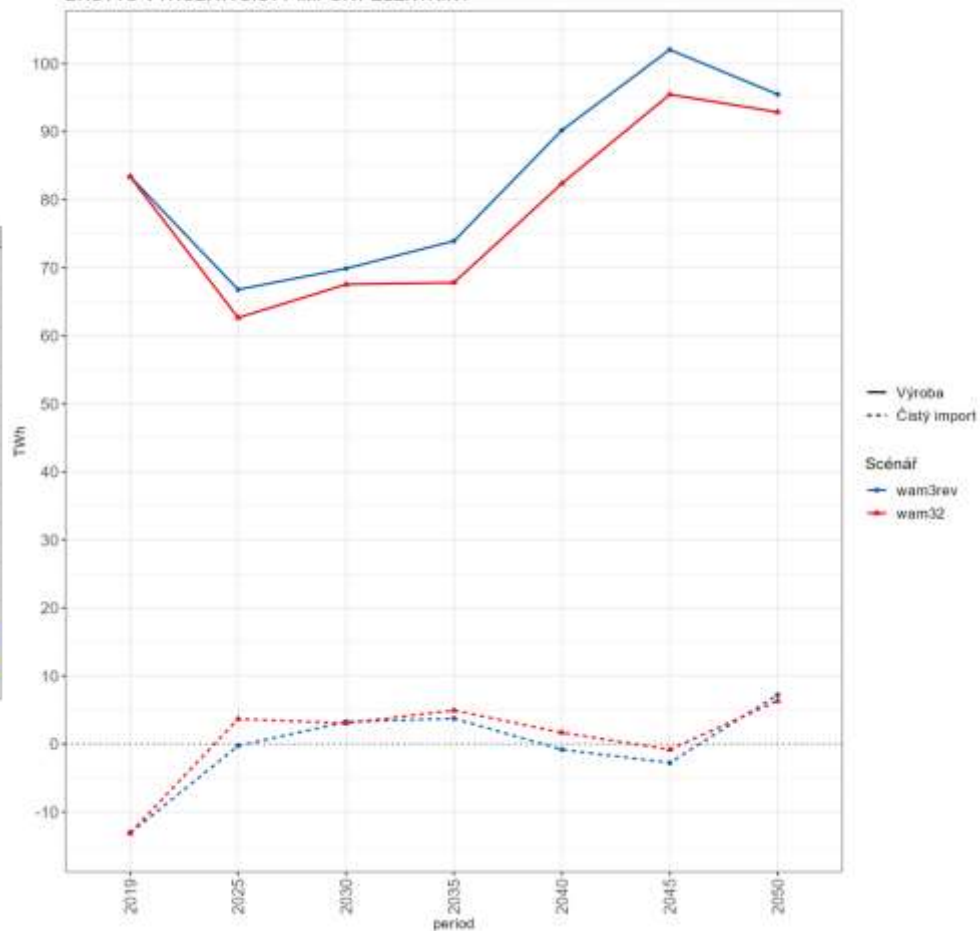
| | WEM | WAM3 [NKEP3] | WAM2plus [NKEP2+] | WAM1plus [NKEP1+] |
|-------------------------------------|--|--|--|--|
| Stávající JE Dukovany _ 2040MW | EDU1 (510MW do 2045) EDU2 (510MW do 2046) EDU3 (510MW do 2046) EDU4 (510MW do 2047) | EDU1 (510MW do 2045) EDU2 (510MW do 2046) EDU3 (510MW do 2046) EDU4 (510MW do 2047) | EDU1 (510MW do 2045) EDU2 (510MW do 2046) EDU3 (510MW do 2046) EDU4 (510MW do 2047) | EDU1 (510MW do 2045) EDU2 (510MW do 2046) EDU3 (510MW do 2046) EDU4 (510MW do 2047) |
| Stávající JE Temelín 2200MW | ETE1 (1100MW do 2060) ETE2 (1100MW do 2062) | ETE1 (1100MW do 2060) ETE2 (1100MW do 2062) | ETE1 (1100MW do 2060) ETE2 (1100MW do 2062) | ETE1 (1100MW do 2060) ETE2 (1100MW do 2062) |
| Nový jaderný zdroj 1100 MW | NJZ1 EDU5 COD 2040 | NJZ1 EDU5 COD 2036 | NJZ1 EDU5 COD 2036 | NJZ1 EDU5 COD 2040 |
| Malý modulární reaktor SMR 350MW | výsledek modelu | SMR1 COD 2035 + další výsledek modelu | SMR1 COD 2035 + další výsledek modelu | výsledek modelu (ale žádný před 2040) |
| Další Nové jaderné zdroje 1100MW | výsledek modelu | NJZ2 ETE3 COD 2039 NJZ3 ETE4 COD 2041 + další výsledek modelu | NJZ2 ETE3 COD 2039 NJZ3 ETE4 COD 2041 + další výsledek modelu | výsledek modelu (žádný před 2040) |
| CAPEX 1100MWe (ceny 2015) | CapEx 5400 €/kWe | CapEx 5400 €/kWe | CapEx 5400 €/kWe | CapEx 5400 €/kWe |
| WACC 1100MWe | 4% | 4% | 4% | 4% |
| CAPEX SMR 350MW | CapEx 5400 €/kWe | CapEx 5400 €/kWe | CapEx 5400 €/kWe | CapEx 5400 €/kWe |
| WACC SMR 350MW | 5% | 5% | 5% | 5% |

SEK, NECP

INSTALOVANÉ KAPACITY VÝROBY ELEKTŘINY NOVÝCH ZDROJŮ V 2030

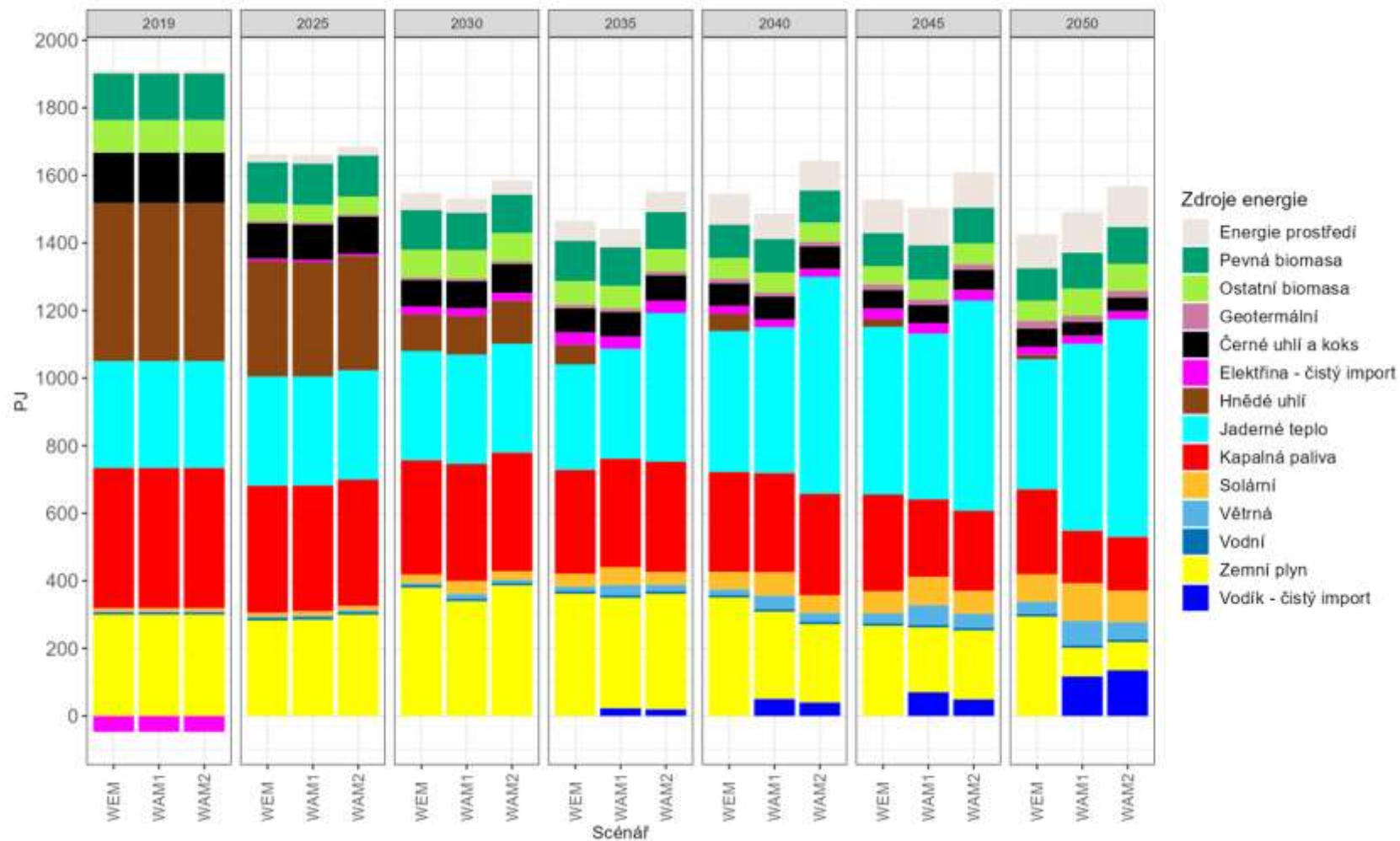


BRUTTO VÝROBA A ČISTÝ IMPORT ELEKTŘINY



Projekt SEEPIA

PRIMÁRNÍ ENERGETICKÉ ZDROJE



Děkuji za pozornost



MINISTERSTVO
PRŮMYSLU A OBCHODU

Ing. et Ing. René Neděla
Vrchní ředitel sekce energetiky
Ministerstvo průmyslu a obchodu