

Bioplyn potřebuje změnu aneb nová podpora biometanu

Ondřej Malinovský

Bioplyn a legislativa, 20. 5. 2025

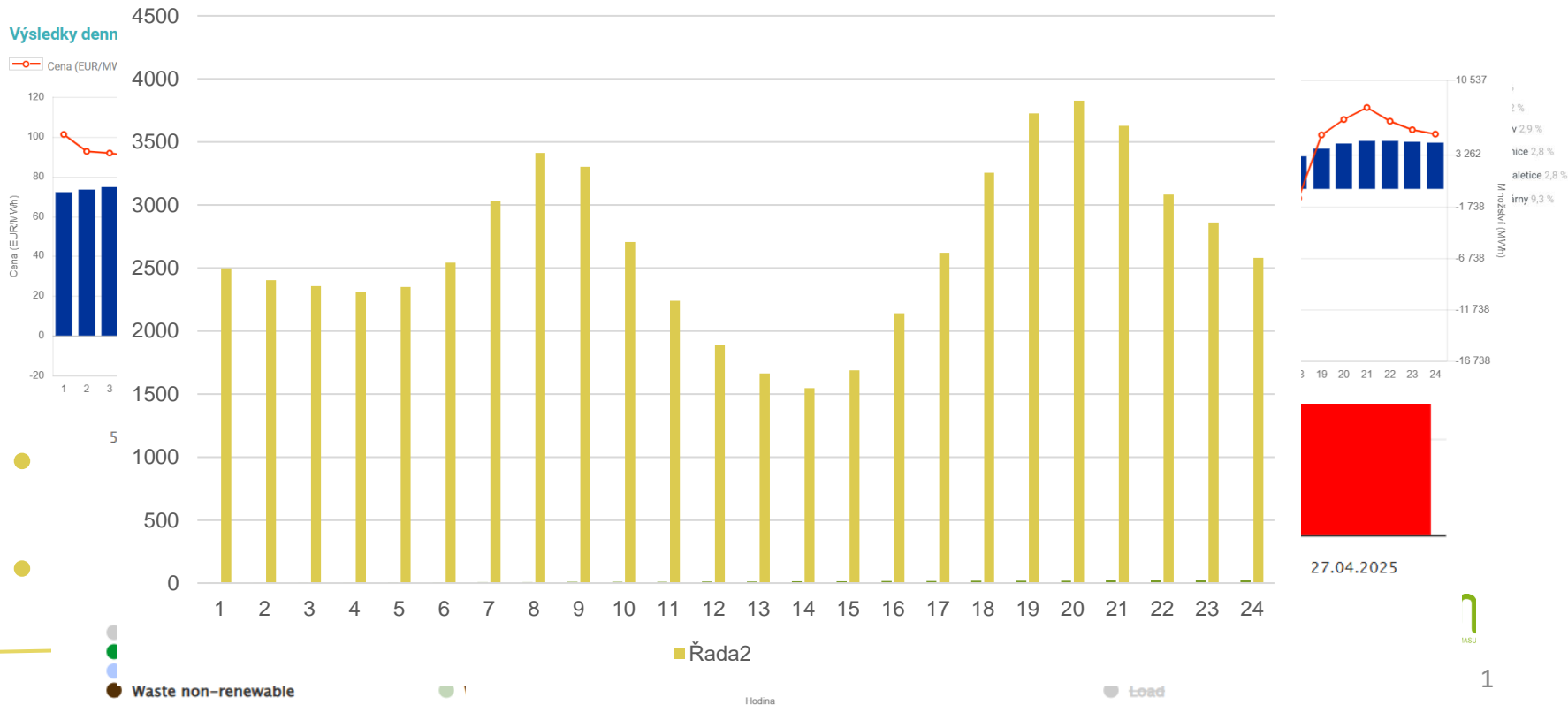
Obsah prezentace

- Jaké jsou před námi výzvy?
- Musíme změnit náš přístup
- V čem tkví komplexnost biometanu?
- Aukce na biometan
- Data z biometanových stanic
- Závěr



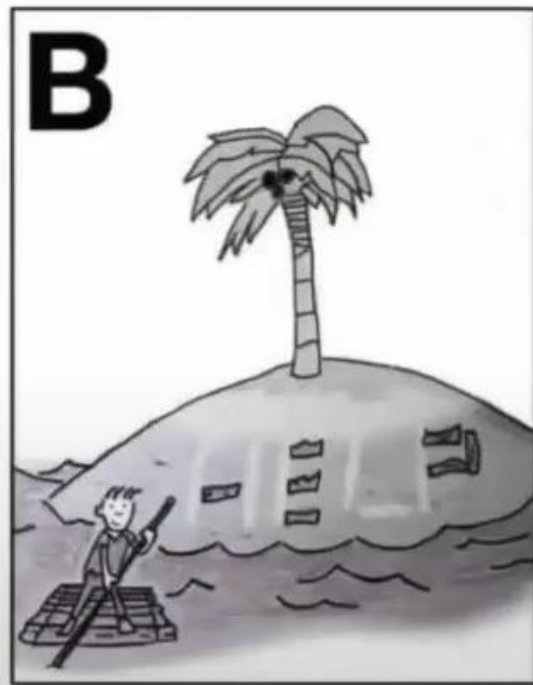
Jaké jsou před námi výzvy?

Průměrná cena elektřiny v hodinách do 250514



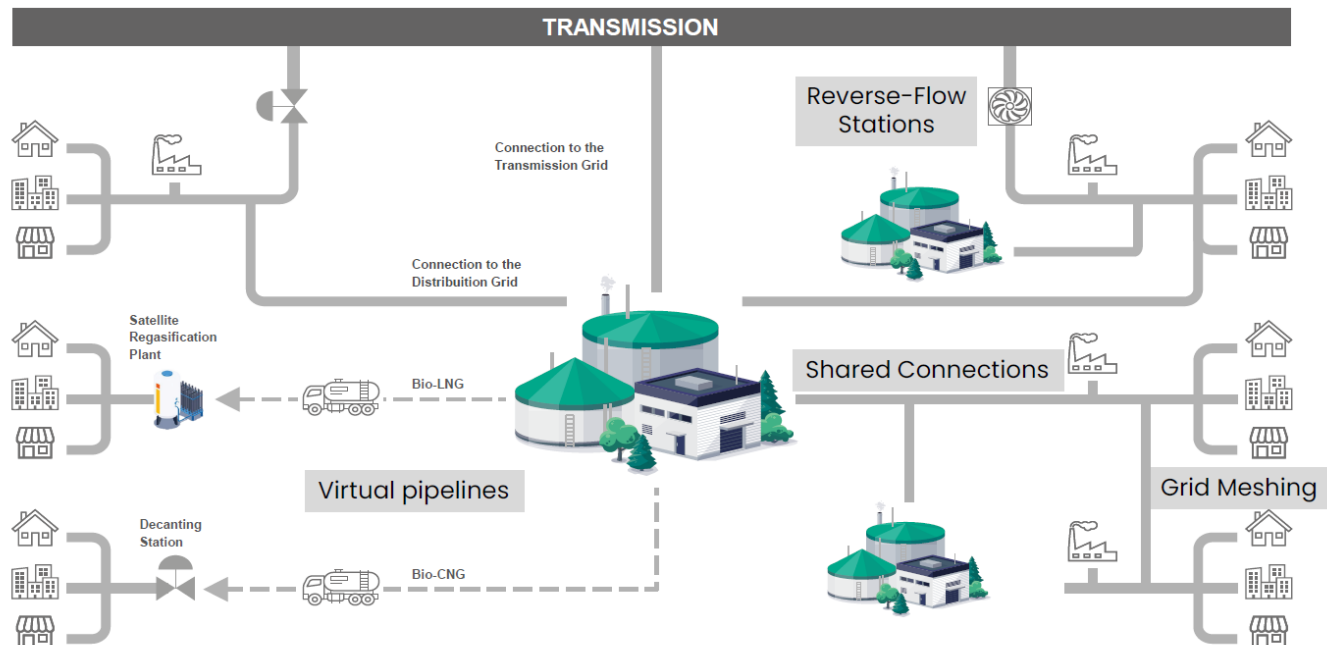
Musíme změnit přístup

- Využití BPS na výrobu elektřiny 24/7 bez využití tepla
- čekání na podporu ze strany státu
- Konvenční plodiny



- příprava přechodu na biometan a hledání cest pro naši energii na trhu
- maximální využití tepla
- kombinace obchodní a technické flexibility
- Elektřina primárně pro lokální využití

Cesty je třeba hledat



- Reverzní tok plynu
- Podmíněné vtlačení dle odběru
- Centrální vtlačecí bod
- Přímý plynovod
- Virtuální plynovod (bioCNG, bioLNG)

V čem tkví komplexnost?

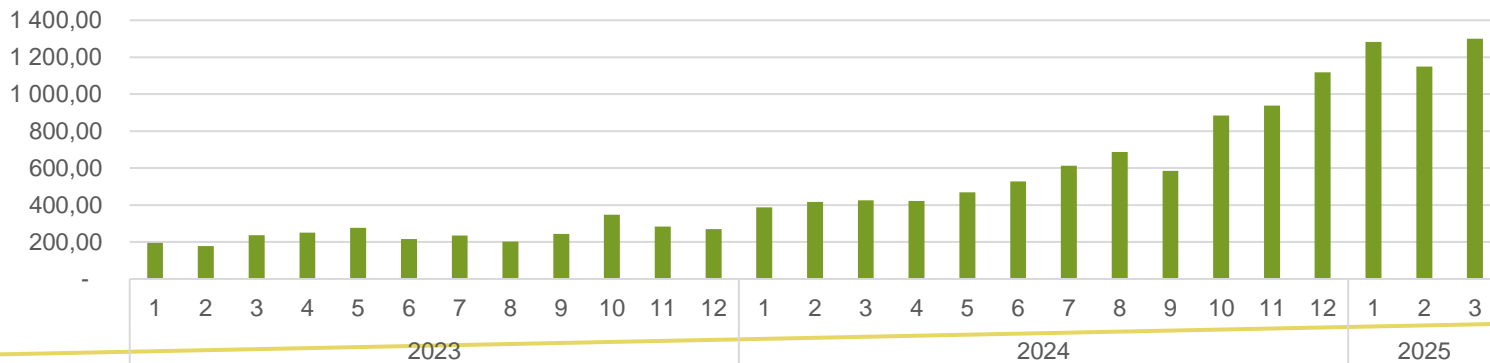
- Energetická účinnost
- Akumulace energie – skladovatelnost i sezónní
- Flexibilita – výroba/odběr elektrické energie v období potřeby
- Soběstačnost a oběhové hospodářství - energie z místních surovin a odpadů
- Dekarbonizace energetiky, průmyslu a teplárenství
- Dekarbonizace dopravy – vhodný doplněk k elektromobilitě



Aktuální stav a vývoj produkce biometanu v ČR

- V ČR 12 biometanových stanic
- Instalovaná kapacita výroben necelých 28 mil. m³ ročně
- Aktivační vyhláška hovoří do konce roku 2027 o 429 mil. m³

Výroba biometanu v ČR v tis. m³



Aukce na biometan

- Garantovaná podpora po dobu 15 let.
- Výše podpory soutěžena výhradně aukci.
- Výrobce má zajištěn odkup plynu povinně vykupujícím obchodníkem.
- Výrobce neobchoduje certifikát ZP ani POS.
- Aukční (zelený) bonus je navázán na tzv. měsíční jednotkovou cenu plynu.
- Uplatňuje se princip contract for difference.
- Výrobce musí plnit kritéria udržitelnosti a úspory emisí, které vykazuje pouze v OTE (ne v UDB).
- Na realizaci 3 roky od výzvy, v roce 2028 už jen 2 roky (do roku 2030)



Valorizace

Aukce na biometan

- Lze očekávat 1-2 aukce ročně (2026-2028)
- Podmínky aukce se mohou s každou další aukcí zpříšňovat
- Předpokládáme technologicky neutrální aukce bez rozlišení na nové/konverze
- Bude stanovena maximální nabízená cena
- Podmínkou je certifikace jedním z dobrovolných schémat a splnění KÚ a ÚE
- Vyžadován bude převažující podíl surovin vyjmenovaných v příloze IX směrnice RED III
- Výzva může stanovit minimální podíl pokročilého biometanu a maximální výši produkce emisí
- Podmínkou získání práva na podporu je licence a připojení k plynárenské soustavě ČR
- Úspěšný výrobce získává právo na podporu po dobu 15ti let a prodej biometanu za jím vysoutěženou cenu (aukční bonus + komodita)



Data biometanové stanice

- Meziroční nárůst CAPEX v jednotkách %
- Velké výroby – CAPEX 20 Kč na m³ ročně
- Malé výroby (do 1.300.000 m³ bms ročně) – CAPEX 45 Kč na m³ ročně
- Rozdílené náklady OPEX na 1 m³ – pozor na evidence palivových nákladů
- Náklady u nezemědělských biometanových stanic jsou pouze v jiných oblastech, ale nejsou rozdílné



Podpora nebo trh?

- Tržní model

- Certifikát ZP+ (ZP a PoS) má výrobce
- Výrobce hledá obchodníka na výkupu plynu a certifikátu ZP+
- Možný prostor pro PPA kontrakty
- Podmínkou je fungující trh s biometanem

- Model s podporou

- Výrobce Bez certifikátu ZP +
- Se zajištěním výkupu plynu za předem stanovenou cenu
- Zajištění jednotkového výnosu cenou určenou výrobcem v aukci.
- Riziko nefunkčního trhu přebírá stát



Závěrem tři Z

- **Z**měňme zažité věci v sektoru bioplynu
- **Z**areagujme na poptávku po biometanu ze strany státu a ze strany trhu
- **Z**ačněme připravovat projekty na konverzi biometanu



Děkuji Vám za pozornost

