

# Biometan budoucnost pro obor bioplynu

Ondřej Malinovský

BIOMETAN odborný seminář  
4. 2. 2026  
ZOD Mrákov

# Obsah prezentace

- Jsme výrobci bioplynu nezapomínejme
- Výrobce a spotřebitel
- Funkční systém pro široké uplatnění biometanu
- Aukce na biometan
- Přímé napojení a alternativy
- Biometan poptávanou komoditou



# Jsme výrobci bioplynu nezapomínejme

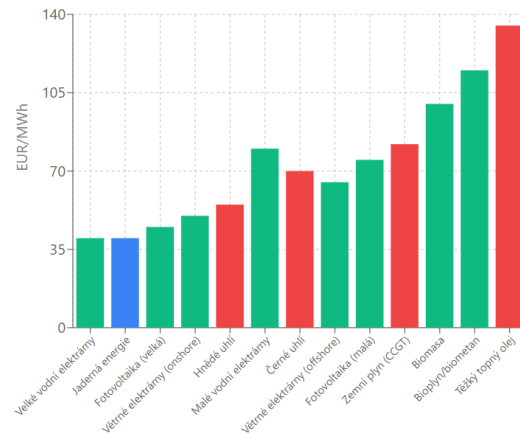
- Výrobce elektřiny vs. výrobce energie
- 1 m<sup>3</sup> bioplynu = 7 – 9 Kč (suroviny, energie, práce)
- 1m<sup>3</sup> bioplynu = 2 kWh el.
- 1 kWh el. = 3,5 Kč až 4,5 Kč

vs.

- 1 m<sup>3</sup> bioplynu = 4,8 - 6 kWh ve spalném teple
- 1 kWh spal. tepla = 1,5 Kč

## Ceny výroby elektřiny podle zdrojů energie

LCOE - Levelized Cost of Energy (EUR/MWh)



# Jsme výrobci bioplynu nezapomínejme

Závod na poli výroby elektřiny

FVE a VTE



Bioplyn



Jádro



Uhelky



Plyn

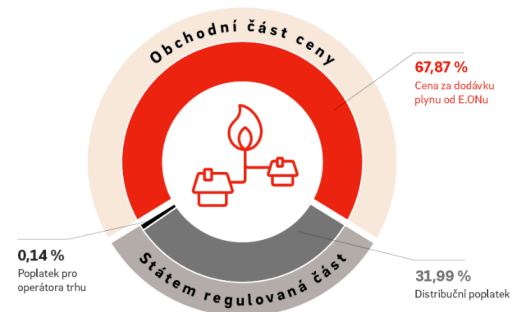
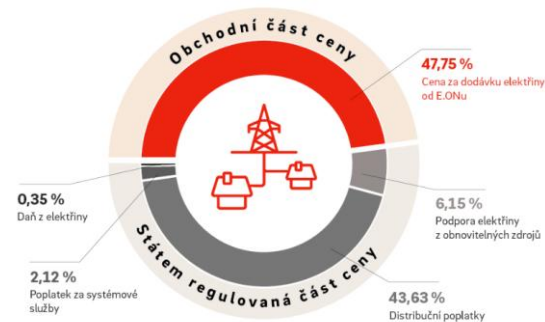


MVE

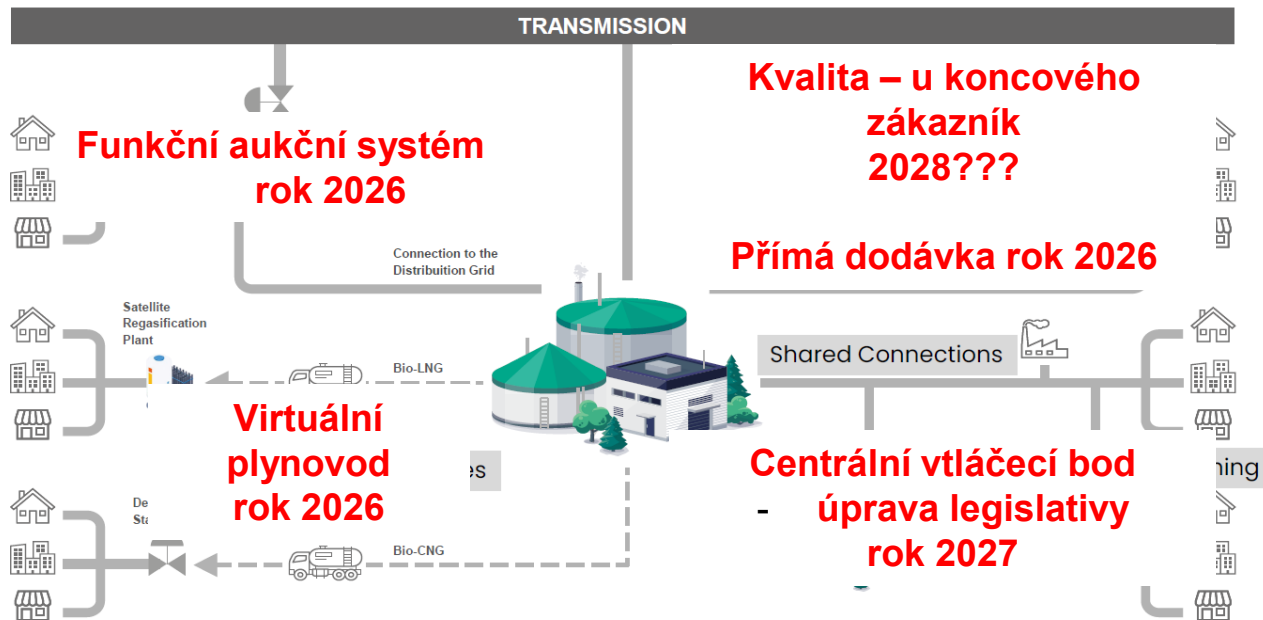


# Výrobce a spotřebitel

- Výroba elektřiny a tepla z energie bioplynu
  - Nestačí elektřinu pouze vyrobit a dodat do DS – faktor distribuce elektřiny
  - Musíme tedy svoji energii nejen **vyrobit**, ale i ideálně i **využít** v místě výroby
  - Fungování v režimu KVET
- Výroba biometanu z energie bioplynu
  - energii **vyrobit** a dodat k zákazníkovi, na kterém je jeho využití



# Funkční systém pro široké uplatnění biometanu



# Aukce na biometan 1

- Termín první aukce: jaro 2026

- Objem 45 mil. m<sup>3</sup>

- Technologicky neutrální – jedna cena (malé, velké, nové/konverze)

- Maximální přípustná cena

- Doba podpory – 15 let

- Indexace?

- Režim – CfD (tedy vysoutěžené je maximum a vyplácené/ vrácené bude dle ceny zemního plynu)

- Podíl pokročilého biometanu (měsíčně)

- 35 až 45 %

- Ve výhledu určitě 45 %



# Aukce na biometan 2

- Maximální emise: 10 – 20 g CO<sub>2</sub>
- Zastřešení koncového skladu – bude asi odstraněno (viz. minimální emisní úspora a best practice)
- Kauce – 4 tis. Kč/m<sup>3</sup>/hod (150 m<sup>3</sup>/hod cca 600 tis. Kč – (300 + 300))
- Minimální dodávka plynu (měsíčně)
  - asi 533 hodin na licencovaný výkon
  - generální pardon – první rok
- dva pardony za rok
- Povinná certifikace jedním z dobrovolných schémat
- Uzavřená smlouva o připojení k distribuční síti zemního plynu



# Přímé napojení a alternativy

- Přímé napojení
  - VTL (trasa a pozemky)
  - STL (kapacita, propanizace, reverse individuálně)
- Centrální vtláčecí bod
  - Vytvoření nové legislativy rok 2026
  - Změna legislativy v roce 2027
  - Funkční systém od roku 2028
  - Chceme aby na to pamatoval v budoucnu i aukční systém
- Off grid biometan
  - Přímé dodávky – poptávka po biometanu



# Centrální vtláčecí bod

- Řešení pro nenapojitelné nebo komplikovaně napojitelné bioplynové stanice
- Kapacita řádově v tis. m<sup>3</sup>/hodinově
- Řešení pro více bioplynových stanic
- Doprava
  - Velké trailery až 13 tis. m<sup>3</sup> – biometanová stanice střední kapacity plní cca 3 dny
  - Malé trailery 2,5 tis. m<sup>3</sup> – hákové provedení
  - Vyprázdnění cca do 12 hodin (kapacita plynojemů nebo více trailerů)



# Biometan poptávanou komoditou

## Doprava

- Příměstská doprava – zařazení povinností autobusů na bioCNG
- Srovnání podpory pro elektro a bioCNG pohon (emisní úspora)
- Zemědělská technika na biometan – dořešení vztahu k ZN
- Spotřební daň (biometan = zemní plyn?)

## Teplárenství a průmysl

- Povinné objemy v dodávkách plynu
- Podpora dlouhodobých kontraktů – klíčové pro vznik projektů
- Biometan nepodléhá EU ETS II



# Závěr

- Pojdme vnímat změnu v sektoru a využijme ji
- Připravujeme nové projekty na biometan – trvá to dlouho
- Zabývejme se úsporou emisí našeho bioplynu už nyní



Děkuji Vám za pozornost

