

19.05.2022

Brintbranchens hørings svar til klimastatus og - fremskrivning 2022 (KF22).

Brintbranchen takker for muligheden for at afgive bemærkninger til KF22.

Elektrolyse spiller en afgørende rolle i fremtidens energisystem og i forhold til at realisere målsætningerne i klimaloven. Som udmeldinger har vist i løbet af de seneste par år, er PtX-branchens ambitioner tårnhøje, og der er nu annonceret projekter på over 7 GW elektrolysekapacitet.

For det første er det Brintbranchens overordnede vurdering, at PtX-sektorens vækst og betydning for energisystemet og klimamålsætningerne frem mod 2035 ikke reelt afspejles i KF22 – hverken på nationalt eller EU-niveau.

Det skyldes naturligvis præmissen for KF – herunder at den baseres på *frozen policies*. For at sikre, at KF22 i lidt højere grad reflekterer status og perspektiver på PtX-området, henstiller Brintbranchen for det første til, at der i KF22 udvides de følsomhedsanalyser, der er indarbejdet i analysen. De skal hjælpe aktørerne (kommercielle og statslige) med at få mere realistiske forudsætninger, som er nødvendige ift. realiseringen af de allerede annoncerede projektambitioner.

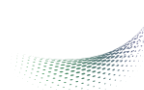
For det andet vil vi nedenfor gøre opmærksom på en række faktorer, vi mener bør indtænkes i en potentiel justering af KF22.

1. Følsomhedsanalysen dækker ikke de usikkerheder, der faktisk er ift. elektrolysekapacitet.

Følsomhedsberegningen antager at PtX Puljen og EU-godkendelse af IPCEI-projekterne tilsammen giver 654 MW elektrolysekapacitet. Brintbranchen mener, at det antagede resultat af PtX Puljen (200 MW) muligvis er konservativt (se pointe 2), og i den forstand er vi glade for en følsomhedsanalyse på den mulige kapacitet, der kan resultere fra PtX-puljen og IPCEI.

Samtidig mener vi, at der er andre usikkerheder på spil, der bør reflekteres i følsomhedsberegningen, ikke mindst ambitionen i PtX Strategien på 4-6 GW elektrolysekapacitet i 2030. Skæringsdatoen for KF22 betyder selvfølgelig, at Strategien ikke kan indgå i hovedanalysen. Men der var på tidspunktet en rimelig sikkerhed om, at ambitionen i strategien ville være på GW-niveau, hvorfor vi ikke forstår, at følsomhedsanalysen ikke strækker sig til GW-niveauet.

Derudover mener vi, at følsomhedsanalysen bør inkludere muligheden for at der opstår ikke-støttet elektrolysekapacitet som minimum efter 2030 (jf. bl.a. pointe 4 nedenfor).



2. 1,25 mia. kr. kunne støtte produktion af mere end 200 MW.

I KF22 antages det, at de 1,25 mia. kr. fra PtX Puljen vil kunne støtte produktion af omkring 200 MW elektrolyse.

Brintbranchen mener, at dette estimat kan være for konservativt. Dette skal ses i lyset af, at allerede allokerede danske PtX-midler (EUDP, Energilagingspulje og IPCEI), som tilsammen udgør netop 1,25 mia. kr., antages at resultere i mere end 200 MW. Disse puljer (EUDP, Energilagring, IPCEI) har endvidere ikke været konkurrenceudsatte/i udbud, som PtX Puljen forventes at blive.

Brintbranchen mener derfor, at den elektrolysekapacitet, der forventes produceret sfa. støtten fra PtX Puljen bør opjusteres i KF22 (hvilket ikke fjerner fokus fra, at der stadig vil være behov for statslig støtte til opskalering af den danske elektrolysekapacitet mhp. at gøre den konkurrencedygtig set ift. fossil energi og derved et reelt aktiv i den danske klima- og eksportindsats).

3. Er EU-støttede projekter glemt?

KF22 forventer en samlede elektrolysekapacitet på 254 MW i 2035. Dette inkluderer projekter, der er støttet af Energilagingspuljen; de 200 MW, som forventes at blive etableret via de 1,25 mia. kr. fra aftalen med Holland samt 22 MW af andre planlagte projekter.

Men det ser ud til, at EU-støttede projekter ikke er medtaget i oversigten. Herunder f.eks. Horizon 2020, som støtter 100 MW i Skive (idrifftsættelsesdato forventet i 2024). Dette bør tilrettes.

4. En stigning på CO₂-kvotepris vil kunne tilvejebringe støttefrie PtX projekter.

Det antages ikke i KF22, at PtX-projekter vil kunne konkurrere på markedsvilkår førend i 2035. Denne antagelse er i modstrid med hovedparten af studierne på området, som forventer, at grøn brint vil være konkurrencedygtigt med fossilt brint i 2030.

Set i lyset af, at det derudover antages, at EU CO₂-kvoteprisen vil stige frem til 2035, lyder det usandsynligt, at der ikke vil findes støttefrie elektrolyseprojekter i Danmark inden 2035 – selv hvis brinten bruges til andre formål i Danmark, end blot til at substituere fossil brint.

Giver ovennævnte anledning til spørgsmål, står Brintbranchen naturligvis til rådighed for videre dialog.

