



Referat fra interessentforum for PtX den 27. maj 2025

Kontor/afdeling
PtX-sekretariatet
Brint & Grønne Brændstoffer

Dato
28-08-2025

J nr. 2022 - 22754

/alan

Dagsorden

12.00-12.30 Velkomst og status på arbejdet i PtX-taskforcen v. Søren Lyng Ebbehøj, Chefkonsulent og teamleder, Energistyrelsen

12.30-13.00 Status på arbejdet med rammerne for brintinfrastruktur v. Julie Frost Szpilman, Chefkonsulent og Cecilie Van, Fuldmægtig, Energistyrelsen

13.00-13.15 Pause

13.15-14.30 Dagens tema: Udnyttelse af overskudsvarme fra PtX-anlæg

- Varmeforsyningsloven og udnyttelse af overskudsvarme fra PtX v. Mia Nordqvist Nielsen, Chefkonsulent, Energistyrelsen
- HySynergy's erfaringer med udnyttelse af overskudsvarme v. Hans-Åge Nielsen, CCO, Everfuel
- Overskudsvarme og PtX v. Jens Christian Nielsen, Chefkonsulent, Dansk Fjernvarme
- Drøftelse af oplæg

14.30-15.00 Mulighed for netværk

Ad 1: Velkomst og status på arbejdet i PtX-taskforcen v. Søren Lyng Ebbehøj, Chefkonsulent og teamleder, Energistyrelsen

Søren Lyng Ebbehøj bød velkommen og introducerede de emner, som Energistyrelsen har arbejdet på siden sidste møde. Emnerne beskrives nedenfor.

Lovforslag om teknisk vand

Lovforslaget om teknisk vand træder i kraft 1. juli 2025. Med lovforslaget fastsættes særlige vilkår for forsyning med teknisk vand, som foretages gennem nye separate selskaber. Det betyder, at forsyningsselskaber kan levere vand af anden kvalitet end drikkevand (eksempelvis overfladevand, forurenede grundvand eller rensede spildevand) til fx PtX-anlæg. Teknisk vand bliver således sin egen forsyningsart, som undtages fra monopolregulering og kan handles på markedsvilkår.

Myndighedsprocesser

I efteråret 2024 var PtX-sekretariatet ansvarlig for et udviklingsprojekt vedr. myndighedsprocesser for brintinfrastruktur. Formålet var at afkorte og robustgøre tidsplanen for etablering af Energinets brintinfrastruktur. Løsningen på dette indebærer en projekteringslov og en anlægslov, der bemyndiger til ekspropriation,

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



begrænsning af klageadgange samt muligheder for at fravige gældende lovgivning. Der blev indgået en politisk aftale herom 6. februar 2025. Aftalen kan læses på Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets hjemmeside [her](#).

Aftale om havvindsudbud

I maj blev der indgået en aftale om udbudsrammer for 3 GW havvind fordelt på tre parker. Aftalen indebærer mulighed for statsstøtte på op til 55,2 mia. kr. og skal sikre, at tre nye havvindmølleparker kan realiseres for at understøtte, at Danmarks egetforbrug kan dækkes af grøn, dansk strøm. Energistyrelsen er i gang med at udarbejde de konkrete udbudsbetingelser inden for rammerne af aftalen, bl.a. pba. input fra en markedsdialog, der forventes afholdt i sommeren 2025.

Fremskrivninger af VE-andele på budzoneniveau pba. KF25

Som følge af EU-reglerne giver en høj VE-andel bedre mulighed for opnå RFNBO-certificering af brint og PtX. Dette gælder særligt, hvis VE-andelen i en budzone overstiger 90 pct. minimum hvert femte år. I forbindelse med offentliggørelsen af *Klimastatus- og Fremskrivning 2025* (KF25), er der udarbejdet fremskrivninger af VE-andelen i elnettet på budzoneniveau. Havvindaftalen indgår dog ikke i dette års KF25, fordi aftalen kom på plads efter skæringsdatoen for KF25. Effekterne fra havvindaftalen ventes isoleret set at øge VE-andelen.

Af fremskrivningerne viser, at udbygning af havvind kan understøtte mulighederne for at opnå en VE-andel på minimum 90 pct. i begge budzoner. Der er hertil udarbejdet følsomheder, som bl.a. afspejler påvirkningen af 3 GW havvind og øget forbrug fra PtX udover KF25. Det var planen at opdatere og offentliggøre fremskrivninger af VE-andele inkl. følsomheder før sommerferien. Dette er desværre ikke muligt grundet travlhed i Energistyrelsens modelleringsenhed. Energistyrelsen bestræber sig på at offentliggøre fremskrivningerne hurtigst muligt efter sommerferien. Planen for udgivelse af statistiske andele er under udarbejdelse.

Der blev stillet spørgsmål om, hvor stort et elforbrug, der er indregnet i KF25 i 2030, hvortil der blev svaret, at der i KF25 indgår 575 MW elektrolyse i år 2030 i Danmark.

Ny bekendtgørelse om oprindelsesgarantier

Bekendtgørelsen om oprindelsesgarantier er blevet opdateret og er trådt i kraft den 21. maj 2025. Bekendtgørelsen dækker over oprindelsesgarantier for elektricitet, gas (herunder brint), fjernvarme og fjernkøling fra vedvarende energikilder og implementerer nye krav fra VEIII-direktivet (art. 19 og 31a stk. 4 om GO'er).

Industriparker i Rød Løber

Regeringen planlægger at udpege fem større og sammenhængende arealer til industriparker i løbet af efteråret. Industriparkerne skal gøre det hurtigere og nemmere for danske og udenlandske produktionsvirksomheder at etablere eller udvide produktion, fx PtX-anlæg. Kommunerne har i den forbindelse kunne indmelde arealer til industriparker, som udvælges af Erhvervsstyrelsen frem mod 31. maj. I juni blev de 10-15 bedste arealer sendt i tværministeriel høring. Aftalepartierne vil i oktober tage stilling til udpegning af industriparker.



Aftagersiden: Grøn luftfart

I forbindelse med aftalen om grøn luftfart har Energistyrelsen fået ansvaret for to ud af fire puljer. Det er hhv. *Grøn omstilling af indenrigsluftfart* i 2030, hvor der skal udmøntes 1,6 mia. kr. i 2027-2033 og *Grøn omstilling af luftfarten*, hvor der skal udmøntes 1,1 mia. kr. i 2025-2033. Aktuelt arbejdes der på at sikre et regeringsmandat for udmøntningen, og efterfølgende skal de endelige modeller drøftes og besluttet i aftalekredsen. Energistyrelsen er sideløbende i dialog med Europa-Kommissionen om modellerne, og har også afholdt et par indledende branchedialogmøder. Når der er truffet en politisk beslutning, kan Energistyrelsen udarbejde selve udbuddene samt sende en statsstøtteansøgning til Europa-Kommissionen.

Aftagersiden: VEIII

Transportkravene fra VEIII-direktivet er nu implementeret i dansk lovgivning. Kravene er implementeret i drivhusgasfortrængningsbekendtgørelsen samt den tilhørende håndbogsbekendtgørelse. Læs mere om bekendtgørelserne [her](#). Det blev kommenteret, at det er kritisk, at der ikke tages højde for aftagersiden i PtX-branchen, og at der bl.a. ikke tages nok hensyn til RFNBO-kravene. Herudover var der et ønske om en plan for området efter 2030.

Aftagersiden: Tyskland

Energistyrelsen er i tæt dialog med Tyskland vedr. udmøntning af støtteordninger til tysk industri, fx til tyske stålværkers brintudbud.

Tilslutning til Syvtallet

Rammen for tilslutning af brintproducenter til Energinets brintinfrastruktur er på plads, da bekendtgørelsen om tilslutning trådte i kraft 8. april 2025. Energistyrelsen arbejder i øjeblikket på at sikre, at der er overblik over alle myndighedsprocesser vedrørende tilslutningsanlæg, og at der ikke er huller eller overlap i reguleringen. PtX-sekretariatet skal vejlede om reglerne, og derfor bliver tringuiden opdateret, så den indeholder alle relevante informationer for ENS' eget område, hvor den nye regulering skal afspejles samt de øvrige myndigheders regulering. Opdateringen forventes offentliggjort i sommeren 2025. Tringuiden kan findes [her](#). PtX-sekretariatet opfordrer sektorens aktører til at tage kontakt, hvis de oplever udfordringer vedr. tilslutning.

Ad 2: Status på arbejdet med rammerne for brintinfrastruktur v. Julie Frost Szpilman, Chefkonsulent og Cecilie Van, Fuldmægtig, Energistyrelsen

Julie Frost Szpilman og Cecilie Van gav en status på arbejdet med rammerne for brintinfrastruktur. De fortalte om den politiske godkendelse af "Syvtallet" af 6. februar 2025, udviklingen af regulering og rammer for brint samt gav et overblik de næste skridt for brintinfrastrukturprojektet.

Hovedelementerne i den politiske aftale er, at tidsplanen fremrykkes til ultimo 2030 med fokus på strækningen fra Esbjerg til den dansk/tyske grænse. Der gives desuden et statsligt lån og driftsstøtte samtidig med, at bookingkravet sænkes.

Der blev givet en introduktion til, hvordan den politiske godkendelse af Syvtallet forløber, herunder om processen for Energinets ansøgning om tilladelse til at etablere brintinfrastrukturen (den såkaldte § 4-ansøgning). Desuden blev der



gennemgået forskellige eksempler på, hvordan Energistyrelsen arbejder med rammer og regulering, der understøtter og muliggør brintsektoren, herunder Syvtallet. Der blev fokuseret på arbejdet med at implementere EU's Brint og Gasmarkedspakke, der kommer til at fastsætte rammerne for det europæiske brintmarked. Der er frist for implementering den 5. august 2026, og Energistyrelsen er aktuelt i gang med at forberede lovforslag. Lovforslaget forventes at blive sendt i høring i oktober 2025.

Det blev endvidere gennemgået, hvordan Energistyrelsen i samarbejde med Forsyningstilsynet er med til at fastsætte rammerne for, hvor meget infrastrukturselskaberne må tjene (også kaldet økonomisk regulering). Der er flere principper fra den 2. politiske delaftale om brintinfrastruktur, der skal implementeres i relevant regulering, som Energistyrelsen arbejder på. Desuden blev det gennemgået, hvordan Energistyrelsen arbejder med at forkorte og robustgøre Energinets tidsplan for Syvtallet med forskellige tiltag. Afslutningsvis blev der fremlagt en tidsplan om Energistirelsens næste skridt for brintinfrastrukturprojektet frem mod Energinets endelige kapacitetssalg i 2026.

Ad 3: Dagens tema: Udnyttelse af overskudsvarme fra PtX-anlæg

Varmedforsyningsloven og udnyttelse af overskudsvarme fra PtX v. Mia Nordqvist Nielsen, Chefkonsulent, Energistyrelsen

Mia Nordqvist Nielsen gav en indflyvning i varmedforsyningsloven med fokus på udnyttelse af overskudsvarme. Det blev bl.a. forklaret, at det er kommunalbestyrelsen, der som varmeplan- og godkendelsesmyndighed skal godkende alle fjernvarmeprojekter med en varmekapacitet over 0,25 MW, herunder projekter for udnyttelse af overskudsvarme til fjernvarme, og at det typisk er fjernvarmevirksomheden, der ansøger om godkendelsen.

Dernæst blev det gennemgået, hvilke oplysninger en ansøgning om godkendelse af et overskudsvarmeprojekt som udgangspunkt skal indeholde, og at det kun er det samfundsøkonomisk mest fordelagtige fjernvarmeprojekt, der kan godkendes. Hovedelementerne i den samfundsøkonomiske analyse blev beskrevet.

Afslutningsvist blev det forklaret, at overskudsvarme ikke længere er direkte underlagt varmedforsyningslovens prisregulering. Fjernvarmevirksomheden, der aftager overskudsvarmen, er dog fortsat underlagt prisreguleringen, hvorved de kun må opkræve nødvendige omkostninger og ikke urimelige fjernvarmepriser. Dette lægger nogle grænser for hvilke priser, fjernvarmevirksomheder kan binde sig til at betale for overskudsvarmeleverancer.

HySynergy's erfaringer med udnyttelse af overskudsvarme v. Hans-Åge Nielsen, CCO, Everfuel

Hans-Åge Nielsen gav en indføring i HySynergy's erfaringer med planlægningen af at udnytte overskudsvarmen på deres 20 MW elektrolyseanlæg, Everfuel, der ligger i Fredericia. Oplægget gav bl.a. indblik i, hvordan Everfuel planlægger at sende overskudsvarme til TVIS, der på sigt skal forsyne 500-600 husstande med grøn fjernvarme pr. år. I oplægget blev der lagt stor vægt på, at der er begrænset økonomi i at udnytte overskudsvarmen for PtX-aktøren, og at det derfor ikke er højest prioriteret for Everfuel i øjeblikket.



Overskudsvarme og PtX v. Jens Christian Nielsen, Chefkonsulent, Dansk Fjernvarme

Jens Christian Nielsen satte i sit oplæg fokus på de udfordringer, der er for fjernvarme i forbindelse med udnyttelse af overskudsvarme, og hvordan PtX-leverandørens muligheder er for at begrænse de udfordringer. I oplægget blev businesscasen for udnyttelse af overskudsvarme for PtX-anlæg forklaret. Der blev desuden fremlagt en række klare budskaber for, hvad man som PtX-aktør skal være opmærksom på, hvis man vil udnytte overskudsvarme fra sit PtX-anlæg, herunder:

- 1) At placeringen skal planlægges, så PtX-anlæg placeres tættere på byerne, så varmetabet mindskes, når det varme vand transporteres over længere afstande.
- 2) At PtX-virksomheden skal indgå i et tæt samarbejde mellem kommuner og fjernvarmeselskaber.
- 3) At forstå hinandens (PtX-virksomheden og fjernvarmeselskabet) økonomi, investeringshorisont og risiko.
- 4) At huske på, at der er flere bundlinjer, fx CSRD, lokalmiljø og bæredygtighed.
- 5) At der skal opbygges en redundans, så både PtX-virksomheden og fjernvarmeselskabet kan modstå afbrydelser fra hinanden.

Tak for i dag

Næste møde i interessentforummet forventes afholdt i efteråret 2025.