



Høringsnotat

Kontor/afdeling
Systemanalyse

Dato
November 2025

J nr. 2025 - 3657

/FDMS

Høringsnotat vedr. Analyseforudsætninger til Energinet 2025

Energistyrelsen offentliggjorde den 1. oktober 2025 en høringsudgave af Analyseforudsætninger til Energinet 2025 (AF25) med henblik på at give eksterne interessenter mulighed for at kommentere på forudsætningerne og stille opklarende spørgsmål til disse. Der blev afholdt offentligt høringsmøde d. 7. oktober, og det har været muligt at afgive høringssvar frem til den 14. oktober 2025.

Energistyrelsen vil gerne takke for bemærkningerne og de mange konstruktive bidrag, der er kommet ind i høringsfasen.

Følgende aktører har afgivet høringssvar til AF25:

- Biogas Danmark
- Business Region MidtVest
- Business Region North
- Datacenter Industrien
- Dansk Erhverv
- Dansk Industri
- Cerius-Radius
- Dansk Fjernvarme
- Green Power Denmark
- Greenport North
- Landbrug & Fødevarer
- Transportministeriet
- Vejdirektoratet
- Ørsted
- Paul-Frederik Bach

I dette høringsnotat beskrives, hvilke ændringer der er foretaget i AF25 sammenlignet med den version, der var i høring. Disse ændringer er bl.a. sket på baggrund af de modtagne høringssvar. I høringsnotatet beskrives også kort udvalgte bemærkninger i høringssvar, som ikke i denne omgang har givet anledning til ændringer i forudsætningerne. Ikke alle punkter i høringssvarene vil blive kommenteret. Selv hvis synspunkter ikke har ledt til ændringer i denne udgivelse af AF25, betyder det ikke, at de ikke tages i betragtning, da de vil indgå i arbejdsgrundlaget forud for udarbejdelse af den næste udgivelse. Dertil bemærkes, at flere af de indkomne bemærkninger er af mere generel karakter. Disse bemærkninger er noteret, men der kommenteres ikke på dem i nedenstående. Ønskes detaljerede oplysninger om høringssvarenes indhold henvises til de enkelte høringssvar, der kan findes i fuld længde på Energistyrelsens hjemmeside.

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

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

www.ens.dk



Overblik over justeringer ift. høringsversionen af AF25

Dette afsnit giver et samlet overblik over de ændringer, der er foretaget i AF25 i forhold til den version, der blev sendt i høring. Ændringerne vedrører justeringer i data og beskrivelser som følge af modtagne høringssvar, samt mindre redaktionelle præciseringer.

Baggrundsnotat	Justering	Baggrund for justering
Termisk el- og fjernvarmeproduktion	Den samlede effekt af elkedler er ændret fra 10GW til 5GW i 2050	Efterspurgt/kommenteret i høringssvar fra Dansk Industri, Green Power Denmark og Dansk Fjernvarme
Havvind	Tilføjelse af anbefalinger til følsomhedsanalyser	Efterspurgt i høringssvar fra Ørsted vedr. usikkerhed om havvindens nettilslutning
Transport	Tilføjelse af baggrund for udviklingstendensen af gaslastbiler	Efterspurgt i høringssvar fra Transportministeriet
Gasproduktion og gasstrømme	Nordsøprognosen opdateret	
Nye bilag (udarbejdet efter endt høringsperiode)		
Bilag om AF25-følsomhedsanalyse med alternative brændselspriser		Efterspurgt af Energinet
Bilag om elforbrug i erhverv på slutanvendelser		Efterspurgt i høringssvar fra Cerius-Radius
Bilag om modelleret elpris inkl. datasæt		



Generelle og tværgående bemærkninger

I en række høringssvar fremhæves behovet for gennemsigthed og stabilitet, samt at AF i højere grad bør afspejle faktiske markedsvilkår og antagelser.

Hovedpointer:

- Flere aktører (bl.a. Biogas Danmark, Dansk Erhverv, Landbrug & Fødevarer og Business Region Midtvest) efterspørger opdaterede antagelser, der afspejler faktiske markedsvilkår, teknologisk udvikling og gældende regulering.
- Der er delvis opbakning til anvendelsen af målopfyldelsesscenariet som langsigtet planlægningsværktøj. Samtidig påpeger Green Power Denmark, at denne tilgang kan være mindre egnet på kortere sigt, hvor den faktiske udvikling på energiområdet afviger fra de politiske mål.
- Landbrug & Fødevarer udtrykker bekymring for usikkerheder i prognoserne og for store udsving mellem årgange af analyseforudsætningerne.
- Cerius-Radius påpeger, at en høringsperiode på to uger som går ind over efterårsferien giver meget begrænset tid til at udarbejde et kvalificeret svar.

Energistirelsens bemærkninger:

Energistyrelsen arbejder løbende på at forbedre AF både i forhold til inddragelse af relevante aktører og overordnet design, herunder generelle principper for AF's udarbejdelse såsom princippet om målopfyldelse. De modtagne bemærkninger herom er vigtige, og vil indgå i det videre arbejde med kontinuerligt, at forbedre AF. Fsva. AF25 indgår opdaterede vurderinger af markedsvilkår, teknologisk udvikling og gældende regulering i det bagvedliggende analysearbejde. Energistyrelsen gør dertil opmærksom på, at AF er udformet som et målopfyldelsesscenarie. Rationalet for at AF udarbejdes som et målopfyldelsesscenarie er at sikre, at udbygning af netinfrastrukturen for el, gas og brint i Danmark sker på en måde, så det er kompatibelt med indfrielsen af politiske målsætninger. I relation til Green Power Danmarks bemærkning om, at AF af den årsag vurderes mindre egnet til planlægning på kortere sigt, bemærker Energistyrelsen, at AF-udviklingsforløbene tjener som inputs til Energinets mere detaljerede planlægningsarbejde ifm. Langsigtede Udviklingsplan (LUP) mv. AF-forløbene udgør dog ikke i sig selv en udviklingsplan, og de skal ikke følges ubetinget.

Energistyrelsen anerkender bemærkningen fra Landbrug & Fødevarer om, at der kan forekomme udsving i AF fra år til år, og understreger, at der løbende arbejdes på at sikre stabile og konsistente fremskrivninger. Styrelsen arbejder desuden på at optimere processen vedrørende høring og offentliggørelse af AF og anerkender, at høringsperioden i år har været relativt kort, jf. bemærkningen fra Cerius-Radius. Trods den lidt kortere høringsperiode er antallet af indkomne høringssvar på niveau med 2024. Energistyrelsen takker dertil for de gennemarbejdede og konstruktive høringssvar, der er modtaget.



Data og datagrundlag

I hørings svarene udtrykkes bred enighed om, at kvaliteten og transparensen i datagrundlaget er vigtig for AF. Der er flere forslag og kommentarer vedr. indsamling og generel optimering af datagrundlaget.

Hovedpointer:

- Flere aktører (bl.a. Business Region North Denmark, Cerius Radius og Dansk Fjernvarme) ønsker større åbenhed om de data, der ligger til grund for AF, samt bedre koordinering med kommunale og regionale dataindsatser.
- Dansk Fjernvarme bemærker, at det er vanskeligt at aflæse i AF25, hvornår der er tale om en modelberegning, hvilken model der anvendes, og hvornår der er tale om "pipeline projekter" eller andre prognoser.
- Cerius Radius efterspørger en mere tydelig rapportering af antallet af elbiler og individuelle varmepumper.
- Green Power Denmark påpeger behovet for at offentliggøre sammenligninger mellem analyseårgange i supplerende dataark, som tidligere har været praksis.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen er positiv over for de konstruktive kommentarer og bidrag, der kan medvirke til at optimere dataarbejdet i forbindelse med AF. Styrelsen arbejder løbende på at forbedre datagrundlaget i fremskrivningerne. Dette omfatter både arbejdet med datakilder samt koordinering og inddragelse af relevante aktører. Dataindsamling og -formidling er et løbende udviklingsområde, og Energistyrelsen anerkender, at dette – netop på grund af dets betydning – forventeligt vil forblive et fokusområde fremadrettet.

Ift. Dansk Fjernvarmes kommentar vedr. pipeline-projekter, bemærker Energistyrelsen, at der generelt anvendes pipelinedata (primært fra Energinet, men også fra diverse andre kilder) frem mod 2035. De originale pipelinelister er ikke Energistyrelsens produkt, og det er derfor ikke data, Energistyrelsen kan udlevere.

Sammenligningen på tværs af udgivelser er udeladt fra det offentlige datasæt siden AF24, da udarbejdelsen og tolkning heraf er blevet identificeret som en hyppig årsag til fejl. Sammenligning er dog fortsat mulig, da tidligere AF datasæt er tilgængelige på Energistyrelsens hjemmeside og kan downloades mhp. ønskede sammenligninger.

Antallet af elbiler i AF25 er identisk med antallet i KF25 for hele fremskrivningsperioden frem mod 2050, som fremgår af [KF25 dataarket for Transport](#). Energistyrelsen noterer behovet for at have kendskab til antallet af individuelle varmepumper, jf. kommentar fra Green Power Denmark. Det er dog komplekst at beregne antallet af individuelle varmepumper, da der er mange



forskellige typer af varmepumper, som har forskellig effekt, hvilket vanskeliggør omregning fra elforbrug til antal varmepumper.

Gasproduktion og gasstrømme

Der udtrykkes generel kritik over for de forudsatte stigninger i biogasproduktionen og udviklingen i gasforbrug. Høringsparterne ønsker mere realistiske antagelser, herunder i relation til udfasning af gas i husholdninger.

Hovedpointer:

- Biogas Danmark anfægter, at AF25 angiver stigende biogasproduktion, da produktionen reelt har været stabil siden 2022. De finder det metodisk problematisk, at der forudsættes en vækst på over 40 pct. frem mod 2030 baseret på pipelineprojekter og øget kapacitetsudnyttelse uden ændrede rammevilkår.
- Flere aktører påpeger det udfordrende i, at AF medtager den politiske ambition om fuldstændig udfasning af gas til rumvarme i husholdninger i 2035. Det påpeges uhensigtsmæssigt, at særligt Evida skal planlægge og investere efter, at der ikke er gasfyr til rumopvarmning i husholdninger fra 2035.
- Desuden efterspørger flere interessenter følsomhedsanalyser for gasforbrug og konvertering, så planlægningsgrundlaget bliver mere balanceret.
- Ørsted og Dansk Fjernvarme fremhæver, at politiske aftaler om udfasning og driftsøkonomi i gasproduktionen bør indgå som styrende forudsætninger.
- Cerius Radius påpeger, at industrien planlægger en hurtigere elektrificering via varmepumper, elkedler og øget elforbrug end forudsat i AF25. Der efterlyses en særskilt kategori for industriens elforbrug og elektrificering.
- Dansk Fjernvarme oplever markant stigende interesse fra erhvervslivet ift. fjernvarme, og de foreslår at der laves statistik på erhvervs tilslutning til fjernvarme.

Energistyrelsens bemærkninger:

Biometanproduktionen steg fra 2022 til 2023, men har siden været stabil. Da AF25 er et målopfyldesscenarie er det lagt til grund, at der både vil ske et fald i gasforbruget samt en forøgelse af biogasproduktionen, således at ambitionen om grønt gaskryds i 2030 realiseres. Der er på kort sigt anvendt en pipelinetilgang, hvor det antages, at en stor del af kendte projekter realiseres med en given sandsynlighed, der tilsammen muliggør opfyldelse af det grønne gaskryds. Tariffer, produktionsomkostninger, prisantagelser indgår i sandsynlighedsvægtningen samt realiseringstidspunkt men omdrejningspunktet for fremskrivningen er, at det grønne gaskryds antages indfriet.

På baggrund af Cerius Radius ønske om en særskilt kategori for industriens elforbrug og elektrificering vil der i forbindelse med den endelige version af AF25



offentliggøres et særskilt bilag, hvori industriens elforbrug er udspecificeret på energitjenester.

Ønsket fra Biogas Danmark om en følsomhedsanalyse ift. andre antagelser om prisudvikling efterkommes. Den endelige AF25 suppleres med en følsomhedsanalyse på et alternativt sæt af brændselspriser og dets effekt på gasforbruget i husholdninger og industrien afrapporteres.

I Energistatistikken opgøres fjernvarmeforbruget fordelt på kundegrupper herunder seks erhvervsgrupper. Energistyrelsen modtager meget gerne fx (pipeline)data fra Dansk Fjernvarme ift. fjernvarmeprojekter i erhvervslivet som input til fremskrivningen af fjernvarmeforbruget i erhverv.

Transport

Høringssvarene fokuserer på datagrundlag, konsistens og behov for dokumentation af antagelser.

Hovedpointer:

- Greenport North og Business Region North Denmark roser den nye elforbrugsfremskrivelse for søfarten.
- Green Power Denmark udtrykker enighed i tilgangen med at benytte transportfremskrivningen fra KF som udgangspunkt. Endvidere tilbydes at samarbejde om ladeprofiler for elbiler.
- Green Power Denmark, Vejdirektoratet og Transportministeriet efterspørger tydeligere redegørelser for afvigelser mellem KF og AF..
- Flere peger på, at ladeprofiler og energiforbrug i vejtransporten bør baseres på faktiske data, og at brancheaktører bør inddrages i metodeudviklingen.
- Transportministeriet rejser spørgsmål om forudsat udvikling i gaskøretøjer og antagelser om opladningsadfærd.

Energistyrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen takker for de positive tilbagemeldinger fra Greenport North og Business Region North Denmark, og ser desuden frem til at drøfte ladeprofiler for elbiler med Green Power Denmark.

I AF er der for transportanalysen et større overlap med KF, hvilket skyldes den langsigtede og vedtagne EU-regulering for sektoren. Men der er også områder hvor AF og KF adskiller sig fra hinanden; eksempelvis for international skibs- og færgedrift, som medregnes i AF, men ikke i KF.



Fsva. øget dataopløsning for ladeprofiler, er det et vigtigt fokusområde, og Energistyrelsen har løbende dialog med eksterne aktører, for at kvalificere forbedringer til antagelserne i AF.

Ift. behovet for elinfrastruktur til elfærger, så pointeres det i baggrundsnotatet om transport i AF, at EU-regulering specificerer hvilke havne der omfattes af nye regler for landstrøm.

Datacentre

Høringssvarene omhandler primært datagrundlag, fremskrivningens niveau og usikkerheder ved fremskrivningen.

Hovedpointer:

- Cerius-Radius påpeger, at deres pipeline viser større udbygningsplaner, end hvad der fremgår af AF25.
- Green Power Denmark udtrykker tilfredshed med, at antagelserne bag fremskrivningen af datacentres elforbrug løbende opdateres med den nyeste viden, og med at markedets usikkerhed reflekteres i fremskrivningen.
- Dansk Fjernvarme bemærker, at elforbruget til datacentre i 2025 formentlig er i den lave ende og henviser til to andre kilder, som peger på et højere forbrug. Dansk Fjernvarme nævner også, at fremskrivningen vil styrkes, hvis der kan tages udgangspunkt i det faktiske elforbrug fra datacentrene, men medgiver, at disse data er vanskelige at finde.
- Datacenterindustrien anerkender arbejdet med at fremskrive datacentres elforbrug og foreslår forbedringer af flere mulige områder, hvor der er risiko for, at elforbruget overvurderes, herunder at differentierede udnyttelsesgrader og indfasningstider fremover baseres på datacentertype, at realiseringssandsynligheder baseres på historiske data frem for antagne størrelser, samt at væksten i datacentres elforbrug efter 2045 antages at flade ud.

Energistyrrelsens bemærkninger:

Energistyrelsen vil altid gerne høre om konkret viden om projekter på pipeline, og mødes meget gerne med Cerius-Radius herom.

Dansk Fjernvarme henviser til to kilder for datacentres elforbrug, som begge baserer sig på fremskrivningen fra AF24. Det er rigtigt, at datacentres elforbrug er lavere i AF25 end i AF24 frem til starten af 2040'erne. Årsagerne til det lavere fremskrevne elforbrug i AF25 ift. AF24 forklares i baggrundsnotatet om datacentre til AF25.



Datacenterindustrien foreslår nogle konstruktive forbedringer af fremskrivningen af datacentres elforbrug, som Energistyrelsen gerne vil se nærmere på i det fremadrettede arbejde. Nogle af punkterne kan muligvis være vanskelige at udføre på grund af udfordringer med datatilgængelighed. Hvis Datacenterindustrien kender til kilder, som kan informere fremskrivningen yderligere, hører Energistyrelsen meget gerne om det.

Solceller og landvind

I høringssvarene peges generelt på, at tempo og omfang for udbygning af landbaseret VE i AF25 fremstår for højt.

Hovedpointer:

- Dansk Erhverv vurderer, at udbygningsniveauerne fra 2027 og fremefter er uforholdsmæssigt høje, da elnettet ikke kan tilslutte de planlagte mængder inden 2030.
- Dansk Industri udtrykker kritik af brugen af pipelineprojekter uden dokumenteret modenhed og foreslår større transparens i anvendte antagelser.

Energistirelsens bemærkninger:

Der er en politisk ambition om at sikre rammevilkår, der kan muliggøre en markedsdrevet firedobling af elproduktionen fra solenergi og landvind frem mod 2030. AF25 er som udgangspunkt et målopfyldelsesscenarie og er fastlagt som et forløb, der flugter med en firedobling i 2030. Udbygningen på kort sigt er baseret på viden om konkrete projekter i VE-pipeline. Frem mod 2026 antages udbygningen at følge udbygningen i KF25. Fra 2027 antages en accelereret udbygning, der leder til en samlet elproduktion fra VE på land før evt. nedregulering på ca. 50 TWh i 2030.

Havvind

Høringssvarene fokuserer på antagelser om havvindens idriftsættelse, levetidsforlængelse, transparens om ændringer ift. AF24 samt behov for følsomhedsanalyser i forhold til fremtidige projekter for havvind.

Hovedpointer:

- Dansk Fjernvarme finder ændringerne i idriftsættelsesår for Energiø Bornholm og Nordsøen markante og efterlyser mere gennemsigtighed i begrundelsen.
- Mens Dansk Industri bakker op om de anbefalede følsomhedsanalyser, påpeger Ørsted behovet for følsomhedsanalyser vedr. tilslutningsforhold, da der endnu ikke er truffet beslutning om tilslutningsmuligheder for specifikke sites.
- Ørsted sætter spørgsmålstegn ved antagelserne om levetidsforlængelse af eksisterende havvindmølleparker med henvisning til, at parkernes



produktionstilladelse ophører. Ørsted bemærker yderligere, at dette også har været antaget i tidligere udgaver af AF. Ørsted efterspørger baggrunden for disse antagelser og justering jf. aktuelle produktionstilladelser og endelige beslutninger om levetidsforlængelser.

- Ørsted foreslår, at der på længere sigt anvendes en top-down tilgang med fokus på økonomiske ligevægtsanalyser. Derudover efterspørger de følsomheder på produktionskapaciteter og nettilslutning af havvinden.

Energistyrelsens bemærkninger:

Havvindprojekter generelt, og energiover i særdeleshed, har lange planlægningshorisonter samt stor usikkerhed forbundet hermed. Dette er søgt afspejlet i AF25. De endelige idriftsættelsestidspunkter vil blive fastlagt ifm. de konkrete projekter.

Der kvitteres for Ørsteds forslag om følsomhedsanalyser vedr. havvindens tilslutningsmuligheder, som tilføjes baggrundsnotatet for havvind.

Som det fremgår af baggrundsnotatet, forventer Energistyrelsen at se nærmere på eksempelvis antagelse om reinvestering og levetidsforlængelse irt. eksisterende parker.

Energistyrelsen kvitterer for Ørsteds forslag om et større fokus på økonomisk ligevægt i den antagne havvindudbygning, fremfor på forhånd fastlagte udbygningsår og havvindkapaciteter.

Den nuværende fremskrivning baseres på antagelsen om at havvind- og elektrolyseudbygningen så vidt muligt vil følges ad fra i dag og frem mod 2050, så der sikres afsætning for havvinden. Derudover anvendes en investeringsmodel til at fordele nettilslutningen af de 35 GW i Nordsøen mellem Danmark og udlandet i 2050.

CO₂-fangst inkl. DAC

I høringsvar er der enighed om, at CCS og DAC får stor betydning for klimamålene, men aktører udtrykker bekymring for de økonomiske og teknologiske forudsætninger i AF25.

Hovedpointer:

- Dansk Fjernvarme efterlyser større transparens i de økonomiske beregninger bag fordeling af CO₂-reduktioner mellem sektorer samt antagelser om salg af klimakreditter.
- Green Power Denmark finder forudsætningerne for DAC meget ambitiøse og anbefaler mere konservative skøn pga. teknologiens umodenhed.



- Green Power Denmark pointerer, at CCS fanger omkring 3,5 mio. tons CO₂ i 2030 jf. AF25, hvilket er 0,6 mio. tons mere end i KF25.
- Både Dansk Fjernvarme og Ørsted opfordrer til at redegøre yderligere for, om DAC er samfundsøkonomisk optimal sammenlignet med alternativer.

Energistyrelsens bemærkninger:

CO₂-fangst inkl. DAC belyses for at afspejle et potentielt energiforbrug til CO₂-fangst, transport og lagring. På denne baggrund er fordelingen mellem sektorer eller mængden af DAC ikke undersøgt økonomisk, ej heller påvirkningen fra salg af klimakreditter. Energistyrelsen noterer muligheden for, at vurdere alternativer til DAC for at nå 2045- og 2050- målsætningerne, men det indgår ikke i AF25 ift. teknologisk modenhed af DAC, anerkender Energistyrelsen at udviklingen er usikker. AF25 er et målopfyldelsesscenarie og derfor er AF25 som udgangspunkt kompatibelt med opfyldelse af de politiske målsætninger og ambitioner på klima- og energiområdet. Kapaciteten af DAC i AF bestemmes af behovet for at opnå de politiske målsætninger. DAC indgår som såkaldt "marginal teknologi" til opfyldelse af reduktionsmankoen i 2045 og 2050, i overensstemmelse med fremgangsmåden der lå til grund for elscenariet i Regeringens Klimaprogram 2022, hvilket fortsat udgør pejlemærket for målopfyldelse ift. drivhusgasreduktioner i AF25.

Eltransmissionsforbindelser til udlandet

Kommentarerne i høringssvar retter sig mod antagelserne for planlægning af forbindelser og deres kapaciteter frem mod 2050.

Hovedpointer:

- Paul-Frederik Bach påpeger, at usikkerheden om fornyelse af Skagerrak 1 og 2 bør omtales i AF25, da dilemmaet fylder i den offentlige debat i Norge og da forbindelsen har indgået som forudsætning i planlægningen af Vestkystforbindelsen og Viking Link.
- Ørsted bemærker, at infrastrukturen til Energiø Bornholm bør stå klar tidligere end selve havvindskapaciteten (kutyme, at infrastrukturen står klar ca. 2 år før idriftsættelse af havvinden), og anbefaler præcisering af forudsætningerne bag timingen af idriftsættelsestidspunkter.

Energistyrelsens bemærkninger:

Baggrundsnotatet lægger vægt på, at den fremtidige kapacitet af alle eltransmissionsforbindelser – nuværende og kommende – er forbundet med usikkerhed. Skagerrak 1 og 2 fremhæves ikke specifikt, da det gælder for alle reinvesteringer, at de baseres på aftaler, som går på tværs af lande, med skiftende regeringer og energipolitiske prioriteringer.



AF25 følger praksis fra AF24 om, at havvindkapaciteten og den tilhørende elinfrastruktur ved energiøerne idriftsættes på én gang. Dermed tager AF ikke højde for den detaljerede planlægning af energiøerne, som foregår i særskilt regi.

Det gælder også generelt, at AF angiver første år med fuld idriftsættelse af nye kapaciteter (primo år), og dermed ikke hvornår elinfrastrukturen bør stå klar til den kommende kapacitet. Energinet vil, på baggrund af AF, analysere dette som en del af den langsigtede udviklingsplan (LUP).

Ellagring (batterier)

I høringssvar er der generel enighed om, at ellagring bliver centralt i fremtidens elsystem, men der efterlyses udvidet behandling og dokumentation af antagelser i AF25.

Hovedpointer:

- Dansk Fjernvarme foreslår, at termiske lagre inddrages som del af analyserne for at afspejle fjernvarmens rolle i balanceringen af elsystemet.
- Green Power Denmark kommenterer, at der i AF25 ses en markant forøgelse af den forventede lagringskapacitet, hvilket forklares med en opdatering af de projekter, som Energinet har kendskab til. Der efterlyses mere præcis dokumentation omkring disse projekter og deres realiseringsgrad.
- Green Power Denmark anbefaler, at husholdningsbatterier og Vehicle-to-Grid (V2G) inkluderes som potentielle lagringsselementer fremover i AF.

Energistyrelses bemærkninger:

Energistyrelsen deler vurderingen af, at lagring bliver mere centralt i det fremtidige energisystem. Dansk Fjernvarmes input om termiske lagre hilses velkommen, og Energistyrelsen ser frem til kortlægningen af termiske lagre, som et muligt bidrag til fremtidige analyser, hvis datagrundlaget tillader det.

Energistyrelsen er underlagt visse begrænsninger i forhold til at præcisere pipeline-projekter aht. kommerciel følsom information, men er opmærksom på at fortsætte arbejdet med en tydeligere dokumentation af realiseringsgrad og adskillelse mellem pipeline og øvrig kapacitet. Samtidig er Energistyrelsen opmærksom på potentialet i både husstands-batterier og Vehicle-to-Grid. Dette indgår som fleksibelt forbrug, og Energistyrelsen vil følge tæt med i udviklingen af teknologierne.

Termisk el- og fjernvarmeproduktion

Høringssvar fokuserer på forudsætninger for reservekapacitet, nettabsprocenter og sammenhæng mellem el- og varmesystemet.



Hovedpointer:

- Dansk Industri og Dansk Fjernvarme finder metodeændringen fra AF24 til AF25 om 200 pct. antaget reservekapacitet urealistisk og foreslår en revurdering.
- Ørsted advarer mod brugen af begrebet 'reservekapacitet', som kan misforstås ift. markedstilknytning.
- Dansk Fjernvarme anbefaler, at nettabet i fjernvarmen gradvist reduceres til 15 pct. frem mod 2050 som følge af lavtemperaturteknologier.
- Green Power Denmark har analyseret decentral kraftvarmekapacitet siden 2010 og mener, at Energistyrelsen overvurderer kapaciteten i decentrale områder.

Energistirelsens bemærkninger:

På baggrund af høringssvar fra bl.a. Dansk Fjernvarme og Dansk Industri har Energistyrelsen i samarbejde med Energinet revurderet metodeændringen ift. antagelsen om reservekapacitet og heraf elkedlernes udbygning og derfor rettet antagelsen om 200 pct. overkapacitet i fjernvarmeforsyningen tilbage til 150 pct., som hidtil anvendt. Dette fremgår af baggrundsnotat. Energistyrelsen vil frem mod AF26 i dialog med Energinet vurdere, hvorvidt udfordringerne med reservekapacitet i fjernvarmesektoren skal håndteres anderledes.

Green Power Denmarks analyse om decentral kraftvarmekapacitet er interessant, og Energistyrelsen indleder gerne en dialog for at opnå fælles og retvisende billede af kapaciteten i de decentrale områder.

Energistyrelsen anerkender Dansk Fjernvarmes vurdering om, at nettabet i fjernvarmen kan falde over tiden. Dog kan der være store variationer mellem fjernvarmeområder alt efter alder af rør og distance på varmetransporten. Energistyrelsen benytter af disse årsager en flad jævn tabsværdi.

Ørsteds kommentar om præcisering af reservekapacitet er noteret.