



En ambitiøs klimalov

- Fjernvarmesektorens indspil til
Danmarks klimamål for 2035

Fjernvarmesektoren kan bidrage til realisering af fremtidige klimamål

I Danmarks klimalov står, at Regeringen hvert femte år skal fastsætte et klimamål med et tiårigt perspektiv. Disse klimamål fastsættes som delmål frem mod Danmarks 2050-mål.

Derfor skal Regeringen i år komme med et oplæg til et klimamål for 2035, som efterfølgende skal forhandles politisk. Samtidig udarbejdes en klimahandlingsplan, der skal anskueliggøre Regeringens planlagte klimaindsats for en tiårig-periode. Et nyt klimamål betyder samtidig en åbning af klimaloven, hvilket kan give anledning til at give loven en revision i lyset af udviklingen af den grønne omstilling i Danmark.

Målet skal sættes så ambitiøst som muligt

Danmark har sat et ambitiøst mål om at reducere drivhusgasudledninger med 70 % inden 2030, og sigter mod klimaneutralitet senest i 2045 – samt at blive nettonegative i 2050. Klimamålet i 2035 skal afspejle samme kurs – og skal derfor sættes så ambitiøst som muligt. Det står fjernvarmesektoren klar til at bidrage med at realisere.

For at nå de ambitiøse klimamål og samtidig sikre et stabilt og konkurrencedygtigt samfund, er det afgørende, at der investeres massivt i løsninger, der både reducerer udledninger og styrker forsyningssikkerheden – helere i dag end i morgen.

Klimamål skal være budgetmål

Fremtidige klimamål bør fastsættes som budgetmål fremfor et treårigt gennemsnitsmål, som klimamålet for 2030 er fastsat efter, hvor de gennemsnitlige udledninger fra 2029-2031 afgør, om Danmark når 70-procentsmålet for 2030. Et budgetmål vil bedre end både gennemsnits- og punktmål tilskynde til tidlige reduktioner, da alternativet først tilskynder til reduktioner mod slutningen af perioden.

Klimamålene kan opnås ved en helhedsorienteret tilgang, hvor fjernvarmesektoren har mulighed for at bidrage aktivt – og spille en afgørende rolle i realiseringen af klimamål for 2030, 2045 og 2050.



Derfor er det vigtigt, at der laves tiltag, som sikrer hurtigere klimahandling og samtidig sikrer gode rammevilkår for sektorer, herunder også fjernvarmesektoren, der skal levere løsningerne til, at Danmark kommer i mål med den grønne omstilling.

Dansk Fjernvarmes anbefalinger

CO₂-fangst kan bidrage markant til et ambitiøst klimamål for 2035 (se side 4)

- CO₂-fangst er et centralt virkemiddel til at nå Danmarks 2035 klimamål, og staten bør derfor afsætte flere midler i en ny CCS-pulje 
- Skab klare rammer og efterspørgsel efter klimakreditter for negative udledninger 
- Skab optimale rammer for etablering af infrastruktur til transport og lagring af CO₂ 

Udfasning af private gasfyr er nødvendig for at opfylde de danske klimamål (se side 8)

- Regeringens klimahandlingsplan i 2035 bør indeholde en klar besked til husstande med gas om, at gasleveringen har en slutdato 

Fjernvarmen spiller en afgørende rolle i elektrificering af energisystemet (se side 10)

- Styrk rammevilkårene for elektrificering 
- Udbyg elnettet hurtigere og skab incitamenter for fleksibelt elforbrug 
- Integrer fjernvarmen i den samlede energiplanlægning 
- Rammevilkårene for termiske energilagre og akkumuleringsstanke skal sidestilles med rammerne for batterier 

Forsyningssikkerhed er vigtig i den grønne omstilling (se side 14)

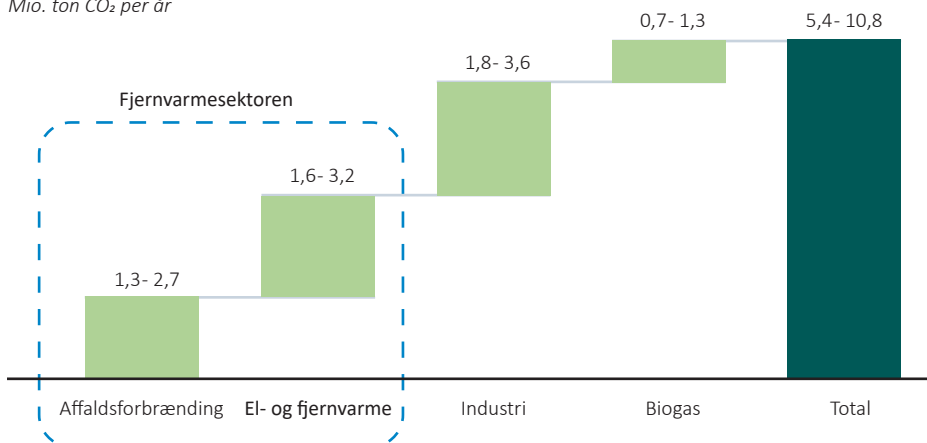
- Indfør en kapacitetsmekanisme 
- Indfør hurtigtvirkende tiltag til at sikre bibeholdelse af kraftvarmeanlæggene 
- Bevar affaldsenergiens plads i energisystemet med stabile rammer 

CO₂-fangst kan bidrage markant til et ambitiøst klimamål for 2035

CO₂-fangst er et absolut uomgængeligt redskab, hvis Danmark skal indfri sine klimamål i både 2035 og 2050 – og potentialet for CO₂-fangst er stort. Energistyrelsen vurderer, at det tekniske potentiale for fangst af CO₂ i Danmark er op mod 10,8 mio. ton CO₂ i 2040. Ud af de 10,8 mio. ton CO₂ vurderer Energistyrelsen, at fjernvarmesektoren kan bidrage med over halvdelen – op til 5,9 mio. ton CO₂ i 2040.

Figur 1: Det langsigtede CO₂-fangspotentiale i Danmark i 2040

Mio. ton CO₂ per år



Kilde: Punktkilder til CO₂ – potentialer for CCS og CCU, Energistyrelsen 2023.

De første og vigtige skridt er allerede taget med de statslige CCS-udbud, som fra 2030 forventes at medføre en årlig fangst og lagring af ca. 2,9 mio. ton CO₂. Samtidig forventes efterspørgslen på fanget CO₂ at stige markant i de næste årtier.

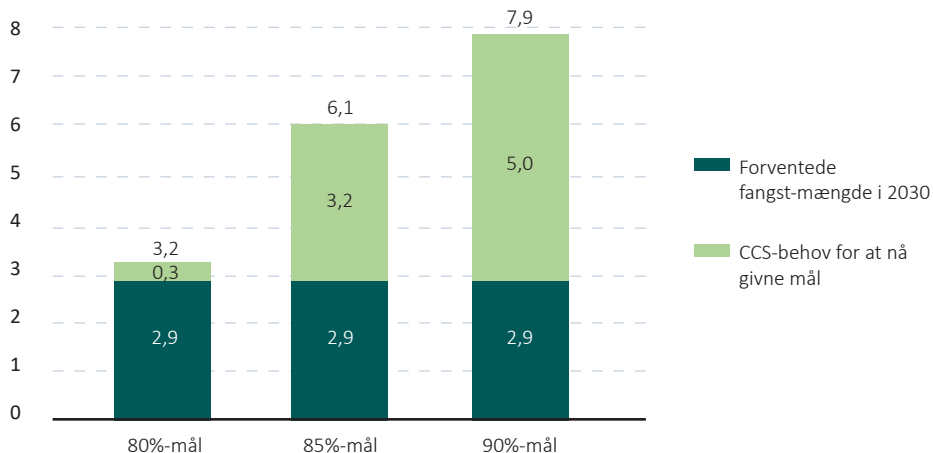
Klimarådet peger på, at der udover de allerede forventede fangstmængder er behov for hhv. 0,3 mio., 3,2 mio. og 5 mio. ton fanget og lagret CO₂ for at nå hhv. 80%, 85% og 90% i 2035. Fjernvarmesektoren står klar til at levere en stor del af CCS-behovet til de danske klimamål 2035 – både gennem CO₂-reduktioner og via negative udledninger.

Biogen CO₂ er en vigtig ressource

Ved fangst og lagring af biogen CO₂ kan der opnås negative udledninger, og alternativt kan den biogene CO₂ anvendes til at producere biobaserede brændstoffer- og/eller materialer. Negative udledninger bliver især afgørende, hvis Danmark skal nå både 2035-klimamålet, men også længere ude i fremtiden, når f.eks. regeringens ambition om 110 % reduktion i 2050 skal nås.

Figur 2: Reduktioner fra CCS for at nå klimamål ifølge Klimarådet

Mio. ton CO₂ om året



Kilde: Dansk Fjernvarmes illustration og Klimarådet.

I Danmark kan der genereres negative udledninger ved fangst og lagring fra f.eks. affaldsenergianlæg og biomasseanlæg. Ved fangst og lagring af biogen CO₂ fra afbrænding af bæredygtigt produceret biomasse bliver det kulstof, som afgrøder og træer har optaget fra atmosfæren under deres vækst lagret permanent i undergrunden.

På affaldsenergianlæg kan der både fanges og lagres biogent og fossilt CO₂ til gavn for de danske klimamål – samtidig med at den danske affaldsenergisektor løser en nødvendig miljøopgave for Danmark og resten af Europa.

Energiudnyttelse af affald løser miljøopgave

Udnyttelse af restaffald og forbrændingsegnet affald til fjernvarme og el er i dag den bedste teknologi til at sikre korrekt miljøbehandling af det affald, som ikke kan forebygges, genbruges eller genanvendes. Den slags affald vil fortsat opstå i mange år frem, og reduktion af mængder og sammensætning afhænger især af producenter, design, borgere og sorteringsanlæg. Derfor er energiudnyttelse nødvendig – men uden CO₂-fangst når hverken Danmark eller EU sine klimamål.

Fjernvarmesektorens potentiale til at levere biogent CO₂ fra både bæredygtigt produceret biomasse og biogent affald kan anvendes i produktionen af e-fuels til skibs- og luftfart ved at indgå i tværsektorielle partnerskaber – med vindenergi, brintproduktion og Power-to-X.

Dermed kan fjernvarmesektoren være med til at levere konkrete løsninger, der accelererer den grønne omstilling og bidrager direkte til at fortrænge fossile brændstoffer i nogle af de sektorer, som er mest udfordrende at omstille.

Samtidig kan fjernvarmen levere biogent CO₂ til fremstilling af biobaserede materialer, hvilket understøtter en mere optimal ressourceudnyttelse og samtidig reducerer afhængigheden af fossile ressourcer.

Anbefalinger

CO₂-fangst er et centralt virkemiddel til at opnå Danmarks 2035 klimamål, og staten bør derfor afsætte flere midler i en ny CCS-pulje

Regeringen og Folketinget bør gøre brug af CO₂-fangst som et centralt værktøj i Regeringens kommende klimahandlingsplan. Dansk Fjernvarme anbefaler, at der afsættes midler til at indfri dette potentiale f.eks. gennem en ny konkurrence-baseret pulje. Beslutninger om yderligere midler til CO₂-fangst bør fastlægges hurtigst muligt – og gerne allerede i 2026. Samtidig bør eventuelle overskydende midler fra den igangværende CCS-pulje overføres til en ny pulje for at sikre, at midlerne går til det formål, som de er sat af til.

En ny støttepulje til CCS vil være et skridt i den rigtige retning til yderligere etablering af CO₂-fangst i perioden fra 2031-2035. Et sådan tiltag vil tilskynde, at de gode projekter, der ikke får del i den nuværende CCS-pulje, i stedet vil få mulighed for at blive en realitet på den anden side af 2030 – og gerne i god tid inden 2035. Det vil samtidig betyde, at de store modningsomkostninger, der er forbundet med at give bud i det igangværende CCS-udbud, ikke går til spilde. Samtidig er det væsentligt, at der er sammenhæng i timing af et nyt udbud og mulighederne for lagring under land.

Skab klare rammer og efterspørgsel efter klimakreditter for negative udledninger

Negative udledninger er nødvendige for at nå de langsigtede nationale og globale klimamål. Derfor er det vigtigt, at der på sigt kommer en markedsdrevet udvikling af negative udledninger gennem handel med kreditter. I den sammenhæng er der behov for klare rammevilkår og en øget efterspørgsel efter kreditterne. Danmark skal derfor arbejde på at få genoptaget arbejdet med Green Claims Direktivet i EU eller på anden måde få skabt klare rammer for handel med klimakreditter for negative udledninger. Derudover skal Danmark arbejde for at øge efterspørgslen efter lagring af biogen CO₂, eksempelvis via en fornuftig integration af negative udledninger i EU's kvotesystem.

Skab optimale rammer for etablering af infrastruktur til transport og lagring af CO₂

Transport og lagring af CO₂ udgør en meget stor del af de samlede omkostninger forbundet med CCS. Derfor er der behov for at få omkostningerne ned, herunder gennem etablering af en central infrastruktur for transport af CO₂ i rørledninger, hvilket forventes at sænke transportomkostningerne markant. Samtidig skal der sættes fart på etableringen af de danske CO₂-lagre under land, da lagringsomkostningen her forventes at være signifikant lavere end offshore lagring, ligesom det også vil øge konkurrencen om lagringsydelsen, der i dag er meget begrænset. Det vil gavne både CCS-udviklingen, men samtidig skabe bedre muligheder for udnyttelse af CO₂ til grønne brændsler. Regeringen bør derfor hurtigst muligt lægge en strategi for en accelereret udvikling af den centrale CO₂-infrastruktur i samarbejde med branchen.

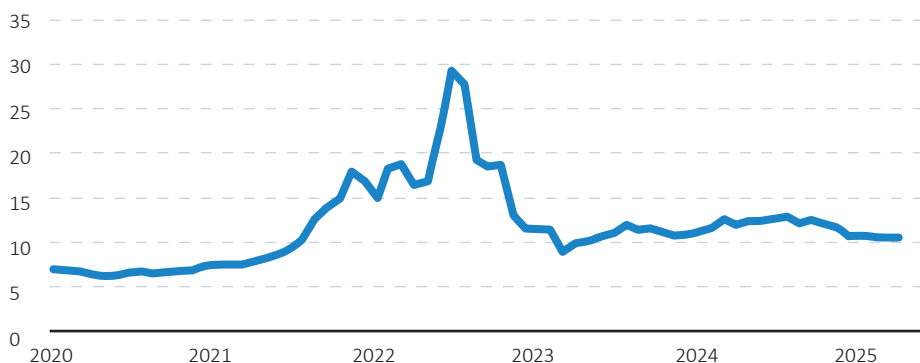


Individuel opvarmning uden naturgas er nødvendigt for at opfylde de danske klimamål

Udfasning af naturgas i Danmark er en del af løsningen på at opnå en grøn omstilling. Energikrisen i 2022 understreger samtidig problematikken ved opvarmning baseret på én energikilde, da gasprisen i denne periode steg kraftigt – og hvor omkostninger til gasfyrede husstande tilsvarende blev sendt på himmelflugt.

Figur 3: Udviklingen i gasprisen januar 2020 - september 2025

Pris (kr./m³)



Kilde: Forsyningstilsynets gasprisstatistik.

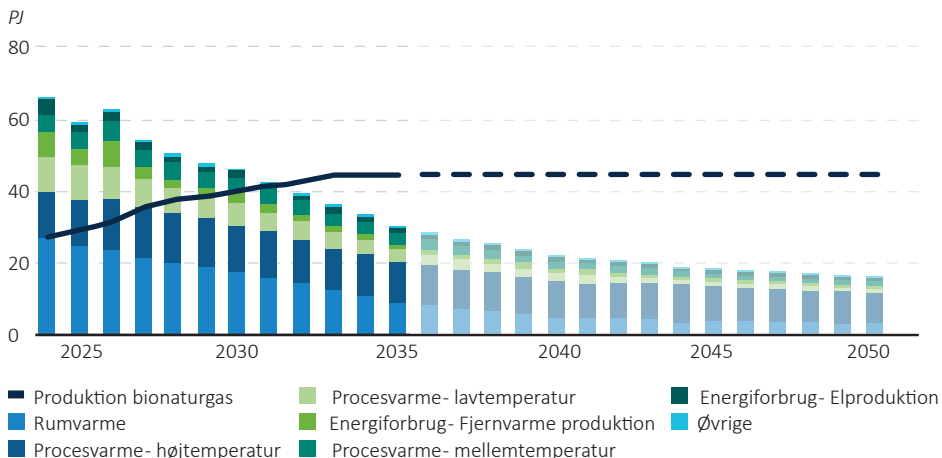
I "Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022" fremgår en klar politisk ambition om, at der ikke skal anvendes gas til opvarmning i danske husstande fra 2035, samt at Danmark senest i 2030 skal være 100 procent forsynet med grøn gas.

I Klima-, Energi-, og Forsyningsministeriets *Klimastatus-, og Fremskrivning* fra 2025 fremgår det, at produktionen af biogas vil overstige forbruget af gas (det såkaldte grønne gaskryds) i 2032, hvilket fremgår af Figur 4. Derfor peger ministeriets analyse på, at Regeringens ambition om et grønt gaskryds i 2030 ikke opnås med nuværende tiltag – og understreger vigtigheden af, at udfasning af naturgas i den individuelle private opvarmning fortsat skal være et fokusområde for Regeringen og Folketinget.

I august 2025 var der 270.000 private gasforbrugere tilbage i Danmark. Det viser rapporten "*Status på ud-rulning af grøn varme*", udgivet af Klima, Energi- og Forsyningsministeriet, KL og Energistyrelsen. De 270.000 gasfyrer er et fald på ca. 72.000 i forhold til 2022. En simpel fremskrivning viser, at det kræver, at ca. 25.000 husstande med gas skifter til andre varmekilder hvert år for, at det grønne gaskryds kan indtræffe i 2032.

Det vurderes, at der er ca. 202.000 husstande med gasfyr, som ligger i varmemforsyningsområder, der har planlagt eller godkendt fjernvarme på vej. I 2024 valgte 74 % fjernvarme, når de afmeldte deres gasfyr, og ifølge gasselskabet Evida oplyser 80 % af kunderne, der opsiges gas i 2025, at de får fjernvarme. Fjernvarme må derfor betragtes som det væsentligste redskab til at udfase gas i rumvarmesektoren.

Figur 4: Gasforbruget i forhold til den opgraderede biogasproduktion i Danmark



Kilde: Klimastatus og -fremskrivning 2025, Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet, kapitel 25.

Samtidig konkluderer rapporten *”Status på udrulning af grøn varme”*, at Danmark ikke når 2035-målet med den nuværende tilgang og kommer med en opfordring til, at der fastsættes en slutdato for gas i fjernvarme-områder.

Ifølge Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets *Klimastatus-, og fremskrivning* fra 2025 går udfasningen af gas i rumopvarmning langsommere end forventet. Den seneste officielle vurdering fra april 2025 estimerer, at 214.000 bygninger til beboelse i 2030 fortsat vil være gasfyrede, mens 94.000 vil være det i 2035. Det understøtter, at Regeringens ambition fra 2022 ikke står til at blive realiseret.

Bliver fjernvarmeprojekterne ikke understøttet med nye initiativer, vil tempoet i naturgasudfasningen falde drastisk. Dermed vil gaskrydset ikke indtræffe som forventet og reduktionerne til opfyldelse af klimamålene skal findes andre steder.

Anbefalinger

Regeringens klimahandlingsplan i 2025 bør indeholde en klar besked til husstande med gas

For at sikre det nationale klimamål i 2035 bør den nye klimahandlingsplan indeholde en klar besked til alle husstande med gas, der ligger indenfor planlagte og godkendte projektområder for fjernvarme, at områderne efter en politisk fastsat dato ikke længere vil blive forsynet med gas.

Borgere, der fremover får tilbudt fjernvarme, kan vælge mellem den kollektive forsyning eller se frem til at investere i en varmepumpe. Konkret nedlukning af delområder bør planlægges af kommunerne og udføres af Evida.

Fjernvarmen spiller en afgørende rolle i elektrificering af energisystemet

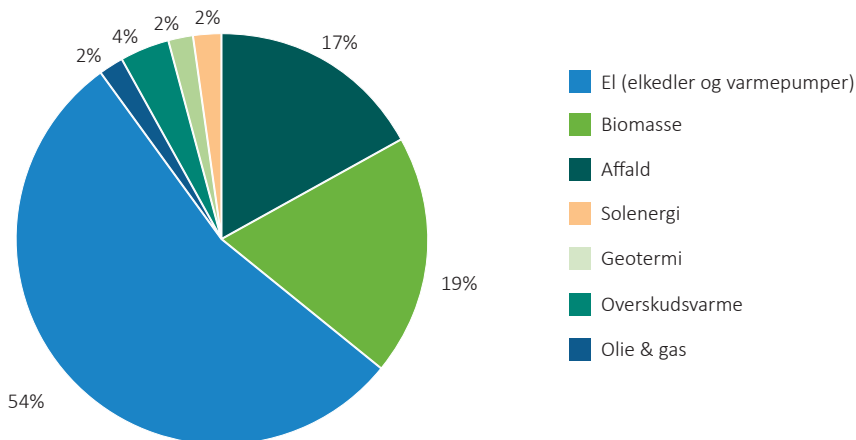
Danmark står midt i en historisk omstilling af energisystemet, hvor vind- og solenergi udgør en stadig større del af elproduktionen, der stiller nye krav til både fleksibilitet og systemintegration, så det er muligt at udnytte strømmen fra vedvarende energikilder, når den er tilgængelig, og sikre balancen i elnettet, når produktionen er lav.

Fjernvarmesektoren spiller en central rolle i energisektorens elbaserede transformation. Sektoren er i fuld gang med en omfattende elektrificering af varmeproduktionen gennem:

- Flere investeringer i varmepumper og elkedler, herunder også geotermi
- Øget udnyttelse af overskudsvarme fra industri og datacentre
- Konvertering af individuelle gaskunder til fjernvarme.

Denne udvikling understøttes af Klima-, Energi- og Forsyningsministeriets *Klimastatus og Fremskrivning* fra 2025, der viser, at halvdelen af fjernvarmeproduktionen i 2035 vil være elbaseret på grund af en større stigning i investeringer i varmepumper, elkedler, geotermi og overskudsvarme. Biomasse og affald vil også fortsat spille en vigtig rolle i fremtidens energisystem, mens biogas vil indgå i produktionen som spids- og reservelast.

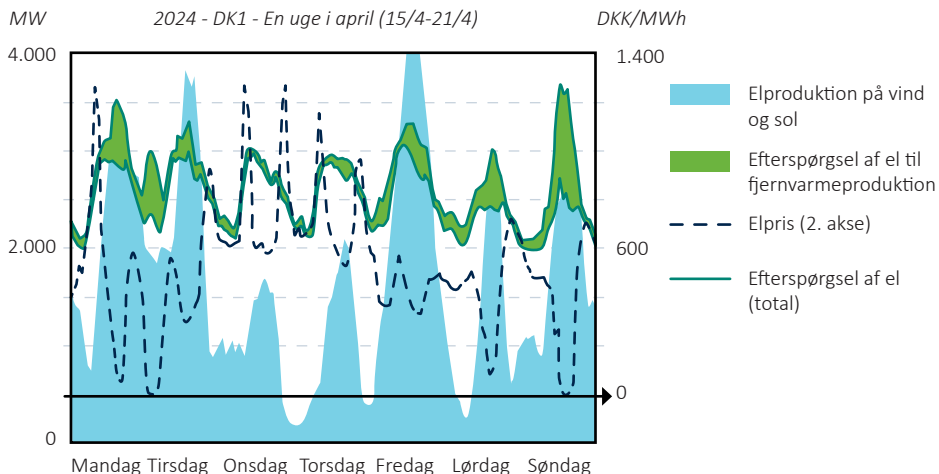
Figur 5: Fjernvarmeproduktion fordelt på energikilder i 2035



Kilde: Klimastatus og -fremskrivning 2025, Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet.

Et flerstrengt energimiks i el- og varmeproduktionen sikrer robusthed mod tekniske fejl, angreb på vores infrastruktur, udfordringer med levering af bestemte brændsler eller prisudsving på enkelte energimarkeder. Fjernvarmesektorens mulighed for at trække på flere energikilder kan derfor fungere som en økonomisk stødpude, som gør energipriserne mindre sårbare over for kriser og prishok. Samtidig understøtter fjernvarmens flerstrengede energimiks indfasning af nye teknologier i takt med, at de bliver billigere og mere driftssikre – uden at gå på kompromis med forsynings sikkerheden.

Figur 6: Værdien af fjernvarmens fleksible elforbrug



Figurtekst: Figuren viser et fleksibelt forbrug fra fjernvarmen, når elprisen er lav. Når der produceres meget el på sol og vind, kan der opstå større variationer i elpriserne. Fjernvarmen forbruger el, når der meget el fra sol og vind, og figuren viser, at fjernvarmens elforbrug mindsker de ekstremt høje elpriser.

Kilde: Illustration inspireret af Energinet.

I fjernvarmesektoren investeres der samtidig i energilagring, som også spiller en central rolle i den grønne omstilling, hvor der skal lagres store mængder energi fra sol og vind. Når der er overskud af el, kan energien omdannes til varme og gemmes i akkumuleringsstanke og sæsonlagre, så energien udnyttes i stedet for at gå tabt. Lagrene giver fleksibilitet og reducerer omkostningerne til elsystemet.

Udnyttelse af overskudsvarme skaber synergier

Overskudsvarme er et godt eksempel på synergier mellem varme og industri, der ved udnyttelse i fjernvarmesystemet skaber øget energieffektivitet ved genanvendelse af energi og som samtidig reducerer behovet for investeringer i elsystemet.

En øget udnyttelse af overskudsvarme er bedre udnyttelse af eksisterende ressourcer og som samtidig reducerer anvendelsen af energi og behovet for forstærkninger af elsystemet. Udnyttelse af overskudsvarme bidrager direkte til reduktion af CO₂-udledning ved at reducere behovet for fossile energikilder og understøtter opfyldelsen af Danmarks klimamål.

Fjernvarmesektoren vil også spille en nøglerolle i sektorintegration, hvor el-, industri-, transport- og varme-sektoren arbejder sammen. Det gør fjernvarmen til en stor bidragsyder i opfyldelsen af de danske klimamål fra disse sektorer.

For at udnytte fjernvarmens potentiale fuldt ud, kræver det dog, at der politisk er vilje til at sikre de rette rammevilkår, at der sikres hurtigere udbygning af infrastruktur og bedre mulighed for investering i ny teknologi.

Anbefalinger

Styrk rammevilkårene for elektrificering

Regeringen og Folketinget bør sikre stabile og langsigtede politiske rammer, der understøtter investeringer i varmepumper, elkedler og overskudsvarmeprojekter. Det vil accelerere elektrificeringen og reducere afhængigheden af fossil energi samtidig med, at det understøtter de nationale klimamål. Bedre rammevilkår for elektrificering vil samtidig være med til at sikre, at biomasseforbruget i fjernvarmen reduceres.

Udbyg elnettet hurtigere og skab incitamenten til fleksibelt elforbrug

Fjernvarmens fleksibilitet skal tænkes ind i udviklingen af et fremtidssikret elsystem. For at muliggøre tilslutning af varmepumper og elkedler i fjernvarmeproduktionen er der behov for en hurtigere udbygning af elnettet. Samtidig bør det sikres, at der er sunde incitamenten til at investere i fleksible forbrugsenheder, som f.eks. varmepumper og elkedler, der i høj grad øger udnyttelse af el produceret fra vind og sol.

Integrer fjernvarmen i den samlede energiplanlægning

På grund af fjernvarmesektorens flerstrengede produktionsmuligheder, har fjernvarmen et unikt potentiale for fleksibilitet og lagring, som efterspørges i elsystemet. Samtidig kan sektoren udnytte overskudsenergi fra andre aktiviteter. For at tilskynde til optimal energiudnyttelse, bør fjernvarmen spille en central rolle i den nationale energi- og klimastrategi. Det kan f.eks. være i forbindelse med opstilling af vind og sol, etablering af energikrævende datacentre eller Power-to-X.

Rammevilkårene for termiske energilagre og akkumuleringsstanke skal sidestilles med rammerne for batterier

Termiske energilagre som f.eks. akkumuleringsstanke spiller en central rolle i balanceringen af energisystemet, da de kan lagre store mængder energi omkostningseffektivt og udnytte el fra vind og sol i fjernvarmen. For at sikre teknologineutralitet og en optimal integration af vedvarende energi bør rammerne for termiske lagre sidestilles med rammerne for batterier. Det betyder, at etablering, drift og deltagelse på energimarkeder skal ske på samme vilkår, uanset om der er tale om el- eller varmelagring. Teknologineutralitet for energilagre vil understøtte fleksibilitet, forsyningssikkerhed og en omkostningseffektiv realisering af Danmarks klimamål.



Forsyningssikkerhed er vigtig i den grønne omstilling

Geopolitiske spændinger og klimaforandringer har skabt en ny virkelighed, hvor elforsyningssikkerhed ikke længere kan tages for givet. Ruslands invasion af Ukraine har accelereret EU's behov for energiuafhængighed. Samtidig har bl.a. Norge skabt usikkerhed om at opgradere de aldrende elkabler til Danmark, hvilket – hvis det gennemføres – vil svække forsyningssikkerheden i Danmark yderligere. Det er derfor afgørende, når klimalo-ven åbnes, at forsyningssikkerhed bliver et hensyn i opfyldelsen af fremtidige klimamål.

Danmark har risiko for elforsyningssvigt

ENTSO-E (European Network of Transmission System Operators for Electricity) har i en analyse fra april 2025 peget på, at Danmark står over for en markant risiko for elforsyningssvigt i 2028. ENTSO-E peger på at:

- **Vestdanmark** kan opleve op til **18 timer** med meget høje elpriser og risiko for strømafbrydelser.
- **Østdanmark** kan stå over for op til **21 timer** med lignende risici.

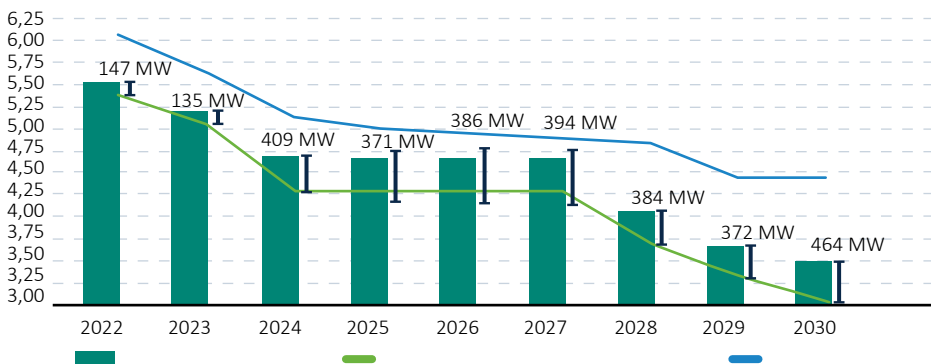
ENTSO-E's analyse bygger på scenarier med høj belastning på elnettet, begrænset importkapacitet og lav tilgængelighed af regulerbar elproduktion og understreger vigtigheden af fjernvarmesektorens evne til at levere regulerbar elproduktion.

Kraftvarmen spiller en afgørende rolle i Danmarks elforsyningssikkerhed. Med udfasning af fossile energikilder og en stigende andel af vind- og solenergi bliver vores energisystem i højere grad afhængigt af vejret.

Her fungerer kraftvarmeværkerne som en stabil og fleksibel backupkapacitet, der kan sikre, at danskerne har strøm i kontakten – også når sol og vind ikke kan levere.

Men økonomien i kraftvarmekapaciteten er under pres, og både Dansk Fjernvarme og Energistyrelsen forventer et betydeligt fald i den regulerbare elproduktionskapacitet fra kraftvarme-

Figur 7: Regulerbar elproduktionskapacitet i fjernvarmen



Kapacitetsanalyse Dansk Fjernvarmes medlemsundersøgelse Energistyrelsens analyseforudsætninger 2021

Kilde: Dansk Fjernvarmes medlemsundersøgelse om udvikling i kapacitet (link: <https://danskfjernvarme.dk/viden-vaerktojer/udgivelser/medlemsundersogelse-udvikling-kapacitet-decentrale-kraftvarmevaerker>).

værker, der ikke hurtigt kan opskaleres igen efter kapaciteten først er lukket, som det illustreres i Figur 7. Lavere elpriser i perioder med høj vind produktion, stigende driftsomkostninger og manglende incitamenter til at stille kapacitet til rådighed betyder, at flere værker risikerer at lukke. Det kan svække både elforsynings-sikkerheden og fjernvarmeforsyningen.

Samtidig viser opgørelser fra Energinet, at den danske selvforsyningsgrad i forvejen er den laveste blandt vores nabolande. Det betyder, at Danmark reelt har uddelegeret forsyningsikkerheden til andre, og at der kan sættes spørgsmålstejn ved, om Danmark lever op til det europæiske solidaritetsprincip. Grøn omstilling kan ikke opnås, hvis det er løstrevet fra forsyningsikkerhed. Derfor er der behov for, at Danmark indfører tiltag, som skaber et økonomisk incitament til at fastholde og udvikle tilstrækkelig regulerbar elforsyningsikkerhed.

Anbefalinger

Indfør en kapacitetsmekanisme

Regeringen og Folketinget bør sikre, at der indføres en national markedsbaseret kapacitetsmekanisme, der understøtter et samfundsøkonomisk fastsat mål for elforsyningsikkerhed. En kapacitetsmekanisme kan sikre, at kraftvarmeanlæggene får de rette økonomiske rammer for at stå til rådighed for elsystemet. Det vil derfor sikre, at de kraftvarmeanlæg, som Danmark har brug for i fremtidens fleksible energisystem, bliver økonomisk rentable.

En kapacitetsmekanisme er det enkeltstående vigtigste tiltag, der kan understøtte langsigtede rammevilkår for kraftvarme, men kræver statsstøttegodkendelse ved EU-kommissionen, som er en langvarig proces.

Indfør hurtigtvirkende tiltag til at sikre bibeholdelse af kraftvarmeanlæg

Fremskrivninger fra både Energistyrelsen og Dansk Fjernvarme viser, at en meget stor del af de eksisterende kraftvarmeanlæg lukkes inden for en kort årrække. For at undgå skrotning af infrastruktur, der leverer vigtigt input til forsyningsikkerheden, skal der handles hurtigt – og hurtigere end den tid, som det tager for en statsstøttegodkendelsesproces af en kapacitetsmekanisme ved EU-kommissionen. Dansk Fjernvarme foreslår derfor, at der oprettes en kraftværkspulje, der kan støtte levetidsforlængelse af eksisterende anlæg, og at der ikke opkræves CO₂-afgifter for andelen af den opgraderede biogas i det danske ledningsnet.

Bevar affaldsenergiens plads i energisystemet med stabile rammer

Affaldsenergien har undergået en lang række ændringer af rammevilkår, som sætter denne del af sektoren under pres. Derfor bør der ses på mulighederne for ændringer i rammevilkår, der understøtter affaldsenergiens samfundsværdi og rolle i at sikre en sikker og stabil energiforsyning. De danske affaldsenergianlæg er unikke i og med, at de sikrer nødvendig og korrekt miljøbehandling af det affald, Danmark og udlandet ikke kan forebygge, genbruge eller genanvende. Samtidig udnyttes energien, så affaldsvarmen bidrager til forsyningsikkerheden. Affaldsenergi er ikke et brændsel, men en uundgåelig reststrøm, som derfor skal have en fast plads i energisystemet. Denne del af fjernvarmesektoren er ikke blot et element i en stabil og ansvarlig energiforsyning, men et uundværligt bidrag til den grønne omstilling.

