

København, den 28. september 2022

Høringssvar – Høring om cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse.

BL – Danmarks Almene Boliger har den 14. september 2022 modtaget høring om cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse.

BL er positive overfor, at den kommunale varmeplanlægning fremskyndes og at ejendommejere med gas- eller oliefyr inden udgangen af 2022, skal have klar besked om planerne for udrulning af fjernvarme. BL er enig i, at en hurtig afklaring af de fremtidige varmeforsyningsmuligheder vil medføre, at de berørte ejendommejere kan få et kvalificeret beslutningsgrundlag for omstilling af deres gas- eller oliefyr til en alternativ opvarmingsform.

BL opfordrer til at udrulning af fjernvarme prioriteres og ser gerne, at kravet om udrulning inden 2028 skærpes yderligere.

Med venlig hilsen



Bent Madsen
Adm. direktør

Kære Mia og Line

Cerius og Radius takker for muligheden for at afgive høringsvar.

Vi er positive over, at der med varmeplanerne senest ved udgangen af i år skabes klarhed over hvor og hvornår der kan forventes fjernvarmeudrulning, og tilsvarende hvor individuel forsyning med varmepumper kan forventes at blive den dominerende opvarmningsform. Vi er ligeledes positive over at øvrige forsyningsselskaber, herunder elnetselskaber, tænkes ind i tilblivelsesprocessen for varmeplanerne. Men vi vil samtidig understrege, at det er kommunernes rolle at definere den mest attraktive opvarmningsform i de pågældende områder, og at vi leverer den nødvendige elnetkapacitet, uanset om det er til individuelle varmepumper eller til større kollektive varmeproduktionsanlæg.

Vores rolle i forhold til varmeplanerne er derfor ikke at forholde os til de forskellige muligheder, men i stedet at oplyse kommuner og fjernvarmeselskaber om tilslutningsproces og -økonomi, samt at få de bedste forudsætninger for at prognosticere behovet for elnet i de pågældende områder. Derfor vil vi også gerne opfordre til, at kommunerne sørger for, at Plandata opdateres så snart varmeplanerne godkendes, da det er et centralt værktøj for vores prognosearbejde. Samtidig vil vi gerne understrege, at varmeplanerne ikke er tilstrækkeligt grundlag til at bygge elnet efter, da de ikke er konkrete nok ift. kollektive varmeproduktionsanlægs placering, kapacitet, afbrydelighed og timing. Derfor vil vi også gerne opfordre kommunerne og deres fjernvarmeselskaber til at holde os underrettet efter varmeplanens godkendelse, så snart de er konkrete i forhold til hvilke produktionsanlæg, der skal tilsluttes hvor og hvornår.

Hvis ovenstående giver anledning til opfølgende spørgsmål, er I naturligvis altid velkomne til at kontakte os.

Venlig hilsen / Kind regards

Christian Van Maarschalkerweerd
Lead Strategy Analyst

M: +4525728296

cerius · radius

Cerius og Radius driver og udvikler det elnet, som forsyner langt størstedelen af Østdanmark.
Læs mere på cerius.dk og radiuselnet.dk

Klima-, Energi- og forsyningsministeriet
Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs gade 43
1577 København V

Mail: ens@ens.dk, mrm@ens.dk

Fjernvarmens Hus
Merkurvej 7
DK-6000 Kolding
Tlf. +45 7630 8000
mail@danskfjernvarme.dk
www.danskfjernvarme.dk
cvr dk 55 83 10 17

Dansk Fjernvarmes høringssvar vedrørende høring over udkast til cirkulærebekrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse – J. n. 2022 - 19495

26. september 2022
Side 1/3

Dansk Fjernvarme har udarbejdet høringssvar om ”*cirkulærebekrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse*”, cirkulæret har til formål at gennemføre en hurtigere og mere smidig omstilling af naturgasområder til fjernvarme eller individuelt forsynede områder.

Dansk Fjernvarme er brancheorganisation for de ca. 400 danske fjernvarmeselskaber fordelt over hele landet, der leverer fjernvarmen til 1,8 millioner danske husstande. Fjernvarmen er en central brik i Danmarks ambitiøse mål om at blive 100 procent CO2-neutral senest i 2050.

Dansk Fjernvarmes medlemmer forventer at investere ca. 40 mia. kr. i udrulningen af grøn fjernvarme de kommende 10 år, vi har viljen og evnen til at tage de store greb og sikre en grøn og billig varmeforsyning til størstedelen af de nuværende naturgasområder. Det er afgørende at fjernvarmen får tildelt bedst mulige rammebetingelser, hvis vi skal have accelereret udfasningen af gas til boligopvarmning.

Dansk Fjernvarme anerkender formålet med cirkulæret der stemmer overens med vores eget Klima og Forsyningsudspil fra april måned, hvor vi pegede på at der skulle mere fart på udfasning af naturgassen, herunder øget kommunal planlægning for varmeforsyning og en lettelse af reglerne omkring godkendelse af projektforslag for fjernvarme.

Dette cirkulære imødekommer delvist vores ønsker, da vi undrer os over at der alene er tale om en frivillig mulighed for kommunerne, at arbejde med samfundsøkonomiske varmeplaner der opfylder kravene, til at kommunen kan arbejde ud fra nærværende cirkulære i 2023.

Vi har også en bekymring for hvor mange kommuner der vil fravælge muligheden og vælge forskellige faglige fremgangsmåder for varmeplanlægningen. Vi opfordrer til at Energistyrelsen og KL gør en aktiv indsats for at udbrede muligheden for at udarbejde en samfundsøkonomisk varmeplan, og hvordan den kan udarbejdes for at sikre en ensartethed.

Den kommunale varmeplan kan bidrage til det faglige grundlag for brevet til borgerne i december måned om klar besked om fremtidens varmeforsyning og bør derfor være så ens som muligt.

Kommunens planlægning sikrer ikke hurtig udfasning af naturgas alene, Dansk Fjernvarmes medlemmer skal eksekvere kommunernes planlægning, gennem deres arbejde med at etablere nye forsyningsområder med fjernvarme. Det er vigtigt at kommunernes varmeplanlægning skal være forventningsafstemt med de danske fjernvarmeselskaber, ellers bliver de kommunale varmeplaner fejlbehæftede, og i sidste ende risikerer kommunen at sende brevet om fremtidig varmeforsyning til borgerne i december, på et ikke fuldt oplyst grundlag.

Hovedproblemstilling

Dansk Fjernvarme mener, at det er en god idé med denne cirkulærebekendtgørelse, da den vil være med til at give kommunerne det nødvendige redskab til at få lavet en varmeplan, der giver både olie- og naturgaskunder klarhed over, hvilken fremtidig forsyning de kan vælge fremadrettet.

Dansk Fjernvarme mener dog samtidig, at cirkulærebekendtgørelsen ikke i tilstrækkeligt omfang tager stilling til, hvordan det bliver nemmere at få godkendt fjernvarmeselskabernes projekter for udvidelse af fjernvarmen, da det stadig er uvist om fjernvarmeselskabernes konverteringsprojekter skal igennem den samme lange sagsbehandling i kommunerne, selvom projektområdet indgår i kommunens godkendte samfundsøkonomiske varmeplan.

Generelt

1. Vedrørende afsnit om udarbejdelse af en samlet varmeplan har Dansk Fjernvarme følgende bemærkninger til afsnit om "den samlede varmeplan skal i det omfang, det er nødvendigt indeholde følgende oplysninger:"

Stk. 3 Fastlæggelse af planlagt forsyningsområde og varmebehov, fastlæggelse af hvilke tekniske anlæg herunder ledningsnet, der påtænkes etableret eller ændret, og anlæggets kapacitet, energiform og forbrug, forsyningssikkerhed og andre driftsforhold.

Forslag til ændring:

Stk. 3 Fastlæggelse af planlagt forsyningsområde og varmebehov, fastlæggelse eller standardberegninger af hvilke tekniske anlæg herunder ledningsnet, der påtænkes etableret eller ændret, og anlæggets kapacitet, energiform og forbrug, forsyningssikkerhed og andre driftsforhold.

Forslaget indebærer at den kommunale varmeplan anvender standardberegninger for etablering af øget produktionskapacitet, hvis ikke andet kan oplyses. Kommunen kan dermed arbejde med samfundsøkonomien, uden at være afhængig af selskabsøkonomiske oplysninger og kan tage udgangspunkt i Energistyrelsen vejledning i samfundsøkonomiske analyser på energiområdet.

2. Undtagelse fra samfundsøkonomisk krav

Cirkulæret åbner op for at der i 2023 kan undtages for samfundsøkonomisk krav i projektforslag. Det står stadigt uklart hvilken sagsbehandling der forventes at kommunerne skal gennemføre ved projektforslag i 2023.

På den ene side; står der i cirkulæret at *"projektforslaget skal opfylde de resterende regler i projektbekendtgørelsen, herunder regler og procedure for ansøgning og kommunens godkendelse."*

Hvis formålet med cirkulæret er at forenkle og accelerere den kommunale godkendelsesproces står det ovenstående lidt modsætning til formålet.

På den anden side; undtages i §16 pkt. 9 og 10 i projektbekendtgørelsen som danner fundamentet i den kommunale behandling af projektforslag. I princippet åbnes der i projektbekendtgørelsen §16 stk. 4 *"Kommunalbestyrelsen kan på baggrund af projektforslagenes forskellige karakter og baggrund bestemme, at oplysninger om et eller flere forhold nævnt i stk. 1, nr. 1-8 og nr. 9, 1. pkt., dog ikke den samfundsøkonomiske vurdering, ikke skal foreligge, hvis oplysningerne skønnes at være af uvæsentlig karakter for projektforslaget, ligesom kommunalbestyrelsen kan kræve yderligere oplysninger."*

Spørgsmålet er om ovenstående giver mulighed for at kommunen i den samfundsøkonomiske varmeplan, kan indsætte følgende udsagn, *"Kommunalbestyrelsen vurderer at oplysninger vedrørende kommende projekter selskabs og brugerøkonomi ikke er af væsentlig karakter for kommunens vurdering af projektforslag i henhold til Varmeforsyningsloven og Projektbekendtgørelsen, men alene kommunens behandling af et selskabs eventuelle ansøgning om kommunegaranterede lån"*.

- Og betyder det så, med ovenstående indsat i varmeplanen, at den kommunale behandling af projektforslag i 2023, alene kan bero på en økonomisk risikovurdering af projektøkonomien, ved ansøgningen om kommunegaranteret lån?
- Og i den forbindelse gennemgå de selskabs- og brugerøkonomiske beregninger og derigennem vurdere projektforslaget udviser økonomisk robusthed, som eneste krav til projektgodkendelse?

Dansk Fjernvarme takker for muligheden for at kommentere på forslaget.

Med venlig hilsen
Søren Magnussen
Seniorkonsulent
Dansk Fjernvarme
sma@danskfjernvarme.dk
Tlf: +45 20 92 10 18

Energistyrelsen
Carsten Niebuhrs Gade 43 / Niels Bohrs Vej 8
1577 København V / 6700 Esbjerg

Sendt til: ens@ens.dk, lihe@ens.dk og mnn@ens.dk

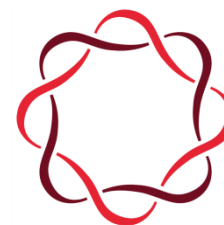
Kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse (jr. nr. 2022 -19495)

Finans Danmark takker for muligheden for at give bemærkninger til høring om cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse (ENS Id nr.: 2884943). Der er stort fokus på energiforbedringer og energiforsyning. Ruslands krig i Ukraine har gjort det endnu mere aktuelt, og vi kan se ind en potentiel energikrise. Det er en vigtig samfundsmæssig opgave at blive uafhængig af fossile brændsler, som kun kan løses med en fælles indsats.

Det er helt centralt for at få danskerne til at udskifte deres fyr til en grøn varmekilde, at boligejerne får besked om, hvornår de evt. kan blive tilsluttet fjernvarme. Finans Danmarks medlemmer står klar til at tilbyde danske boligejere lån, herunder i den kommende Fyr dit fyr-kampagne i partnerskab med Regeringen, så danske boligejere kan udskifte deres fyr til en grøn varmekilde. Vi ser derfor meget positivt på, at varmeplaner laves i 2022, og at boligejerne får klar besked om mulighederne for fjernvarme i netop deres bolig. Viden om mulighederne for fjernvarme er afgørende for at boligejerne kan træffe den optimale beslutning om varmekilde i boligen, og oplysningerne kan naturligt indgå i penge- og real-kreditinstitutters dialog med kunderne.

Generelt set er det positivt, at man omlægger gasfyr til fjernvarme, da det som udgangspunkt vil sænke CO₂e-udledningen, da emissionsfaktoren for fjernvarme er lavere end emissionsfaktoren for naturgas, og ledningsgassen i dag på landsplan består af ca. 20 pct. biogas. Med stigende andel af biogas i ledningsgassen kan vi dog komme i en situation, hvor ledningsgassen er "grønnere" end den gennemsnitlige fjernvarmeproduktion er i dag. Der kan derfor forekomme lokale eller regionale eksempler, hvor det er grønnere at fyre med gas end med fjernvarme, enten fordi der er en høj andel biogas i ledningen, eller hvis fjernvarmeproduktionen sker med CO₂-tungt brændsel som kul eller lignende.

Ejendomme, der i dag fyrer med ren biogas, tolkes i dag som CO₂-neutrale. Her vil en udskiftning til fjernvarme betyde, at ejendommen, som tidligere var CO₂-neutral, vil blive omlagt til en varmekilde som har en forbundet udledning så længe fjernvarmeproduktionen ikke er CO₂-neutral. Et skift til fjernvarme vil dog



**FINANS
DANMARK**

Høringsvar

28. september 2022
Dok: FIDA-2083552760-80-v1
Kontakt Lars Ravn Knudsen

som udgangspunkt medføre et bedre energimærke for en ejendom, og derved burde der være flere ejendomme, som falder inden for EU-taksonomiens definition af grønne ejendomme.

Ovenstående illustrerer, at det er komplekst for boligejerne at vælge den rigtige varmekilde og for samfundet at planlægge og gennemføre den optimale omstilling af varmesektoren. Vi bakker op om udbygningen af fjernvarmen og ambitionerne for den kommunale varmeplanlægning og projektkendelse. Men vi opfordrer også til, at det sikres, at det er de rigtige ejendomme der skifter varmekilde, så der ikke er ejendomme, der går i den forkerte retning i forhold til at blive CO2-neutrale.

Med venlig hilsen

Lars Ravn Knudsen

Direkte: 3370 1269

Mail: lrk@fida.dk

Hørings svar

28. september 2022

Dok. nr.:

FIDA-2083552760-80-v1



Til Energistyrelsens
journalnummer 2022 - 19495

Sendt til:
Hovedpostkasse - ens@ens.dk

med kopi til lihe@ens.dk og mnn@ens.dk

Dato
23. september 2022

Sagsnr.
13.03.18-KD4-1-22

KLIMA OG NATUR

Torvet 2
3600 Frederikssund

Bank 4319-3430270303

Høringsvar vedr. udkast til cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse

Hermed Frederikssund Kommunes høringssvar vedr. Energistyrelsens *udkast til cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse*.

Frederikssund Kommune takker for muligheden for at afgive nærværende høringssvar, som dels indeholder nogle generelle betragtninger samt tekstnære og konkrete kommentarer og spørgsmål.

Telefontid:

Mandag 09.00 - 12.00
Tirsdag lukket
Onsdag 09.00 - 12.00
Torsdag 09.00 - 12.00
Fredag 09.00 - 12.00

Se øvrige åbningstider
på www.frederikssund.dk

Generelle betragtninger:

Det fremgår at udkastet til cirkulæreskrivelsen er udstedt i forlængelse af hhv. regeringens stemmeaftale af den 25. juni 2022 og regeringens aftale med KL af den 29. juni 2022, og at cirkulæret træder i kraft den 25. okt. 2022.

Endvidere fremgår det, at cirkulæreskrivelsen generelt har til formål at fremskynde planlægning for udfasning af gas til opvarmning. Kommunerne skal inden 2023 både have udarbejdet og godkendt en samlet varmeplan samt give klar besked til borgerne om de kan forvente fjernvarme inden 2028. Ligeledes skal kommunen også give borgerne klar besked om alternativer til fjernvarme, hvor det ikke er muligt at udrulle fjernvarmen.

Frederikssund Kommune er enig i Regeringens ambition om at fremskynde planlægning for udfasning af gas til opvarmning, men finder det urealistisk, at alle kommuner skulle kunne leve op til fuld udrulning af fjernvarme i 2028, da der lige nu er et stort pres på markedet og på alle landets forsyninger om at nå dette.

Ligeledes finder Frederikssund Kommune det også u hensigtsmæssigt at udstede et cirkulære som kun giver kommunerne to måneder til at leve op til cirkulærets deadline om at udarbejde og godkende en samlet varmeplan inden 2023. At udarbejde en samlet varmeplan er en kompliceret opgave, som kan tage op et år at lave.

Frederikssund Kommune finder det endvidere urealistisk at kunne give **alle borgere klar besked** om hvem, og hvornår, der kan forvente fjernvarme, da dette afhænger af mange faktorer, som kommunen ikke er herre over.

Cirkulæret supplerer og undtager dele af projektbekendtgørelsen med den hensigt at give kommunerne bedre muligheder for hurtigere udrulning af fjernvarme. Dette vil Frederikssund Kommune gerne arbejde for, men Frederikssund Kommune finder dog også cirkulæret formuleret på en måde, der giver anledning til mange nye spørgsmål. Disse spørgsmål er fremført nedenfor.

Konkrete kommentarer og spørgsmål:

- 1) Det fremgår, at cirkulæreskrivelsen supplerer og undtager fra dele af projektbekendtgørelsen.

Frederikssund Kommune vil spørge til om Energistyrelsen har sikret sig, at cirkulæret også sikrer kommunernes retsgrundlag i en eventuel klagesag om undtagelser fra projektbekendtgørelsen.

- 2) I cirkulærets 3. afsnit om Udmøntning af den samlede varmeplan, om godkendelse af konkrete projektforslag, fremgår følgende tre punkter:
 - Kommunalbestyrelsen **skal sikre**, at der inden udgangen af 2023 i udgangspunktet udarbejdes og træffes afgørelse om godkendelse af de konkrete projektforslag, der skal udmønte den samlede varmeplan. Det skal skabe grundlaget for, at fjernvarmen udrulles inden udgangen af 2028.
 - Kommunalbestyrelsen **kan**, i medfør af varmforsyningslovens § 8, pålægge et eller flere kollektive varmforsyningsanlæg at udarbejde konkrete projektforslag, der udmønter den samlede varmeplan.
 - Kommunalbestyrelsen **kan** endvidere, i medfør af varmforsyningslovens § 6, stk. 3, påbyde et eller flere kollektive varmforsyningsanlæg at udføre de godkendte projektforslag inden en vis frist, herunder inden udgangen af 2028.

Frederikssund Kommune vil gerne spørge til, om ordlyden "**Skal sikre**" medfører en pligt til at kommunen benytter sine muligheder for hhv. at **pålægge et eller flere kollektive varmforsyningsanlæg at udarbejde konkrete projektforslag**, og at **påbyde et eller flere kollektive varmforsyningsanlæg at udføre de godkendte projektforslag**.

Hvis udpegning af nye forsyningsområder i varmeplanlægningen kan medføre, at kommunen får pligt at påbyde kollektive varmforsyningsanlæg at udføre godkendte projektforslag og dermed giver anlægget krav på kommunal overtagelse jf. varmforsyningslovens § 7, stk. 4, så vil det begrænse udpegningen af nye forsyningsområder i varmeplanlægningen væsentligt. Frederikssund Kommune har bemærket ordlyden "i udgangspunktet" i skal-bestemmelsen. Såfremt det er hensigten med denne ordlyd, at begrænse kommunens ansvar, bør det specificeres nærmere hvilke begrænsninger, der gælder. I modsat fald må kommunerne gå ud fra, at udpegning af områder til fjernvarmforsyning i varmeplanlægningen kan medføre pligt til overtagelse af varmforsyningen i områderne.

- 3) Af cirkulæret fremgår, at planen vil skulle realiseres ved projektforslag, som udmønter **den samlede varmeplan**.

Vil dette sige, at kommunen ikke må godkende projektforslag, som ikke indgår i varmeplanen?

- 4) Af cirkulæret fremgår det, at konkrete projektforslag kan undtages fra projektbekendtgørelsens samfundsøkonomikrav, når **den samlede varmeplan**.
- er samfundsøkonomisk fordelagtig,
 - har været sendt i høring, og
 - er godkendt af kommunalbestyrelsen.

Betyder dette, at de samfundsøkonomiske beregninger skal gælde ét samlet område, eller at beregninger for flere forskellige ikke-sammenhængende områder skal/må lægges sammen, for tilsammen at give et positivt samfundsøkonomisk resultat?

Hvis varmeplanen lever op til de tre ovenstående krav, hvilke kriterier skal kommunen så vælge et projekt ud fra? Dette spørgsmål skal særligt ses ud fra Frederikssund Kommunes situation med to forsyningsområder, der ønsker at forsyne de samme forsyningsområder.

Hvis ovenstående tre krav er overholdt, kan kommunen så i stedet godkende et projektforslag ud fra betragtninger om eksempelvis brugerøkonomi, selskabsøkonomi, tilslutningsrater, korteste tidshorisont for udrulning, projektet med det største område eller andet?

I forhold til de tre ovenstående krav, vil Frederikssund Kommune også gerne spørge til hvilke krav der er til forsyningernes valg af beregningsforudsætninger i de projektforslag, som kommunen beder om på baggrund af varmeplanens positive samfundsøkonomiske beregninger. Det vil sige, skal forsyningerne bruge de samme beregningsforudsætninger i deres projektforslag, som kommunen har brugt i deres samfundsøkonomiske beregninger. I fald der må bruges forskellige beregningsforudsætninger i hhv. kommunens samfundsøkonomiske beregninger og i forsyningernes projektforslag, vil der være risiko for, at kommunen godkender et projektforslag ud fra en

samfundsøkonomisk beregning, som ikke svarer overens med projektforslagets øvrige beregninger.

- 5) Af cirkulæret fremgår, at den samlede varmeplan skal
 - medtage alle områder i kommunen, der har status som gasforsynede områder, herunder også ejendomme i gasforsynede områder, som har et oliefyr,
 - fastlægge områder, der **forventes** at blive fjernvarmeforsynet herunder en **forventet** tidshorisont herfor, samt hvilke områder, der fremover **forventes** individuelt forsynet med vedvarende energi,
 - og udarbejdes og godkendes af kommunalbestyrelsen i 2022.

Frederikssund Kommune vil gerne spørge til om Energistyrelsen har sikret sig, at hvis kommunen udtrykker **forventninger**, at kommunen så ikke hermed har pålagt sig selv et erstatningsansvar, hvis det skulle vise sig, at disse forventninger ikke indfries?

I denne forbindelse skal det endnu engang påpeges, at en kommune, som ikke ønsker at overtage en forsyningsforpligtelse ikke kan sikre borgere fjernvarme på et bestemt tidspunkt, da dette afhænger af mange faktorer, som kommunen ikke selv er herre over.

Derfor er det Frederikssunds Kommunens vurdering, at det skal sikres, at eventuelle forventninger udmeldt i varmeplanlægningen ikke har nogen juridisk betydning. Dette bør fremgå klart af cirkulæret.

- 6) Af cirkulæret fremgår det, at varmeplanen skal give alle ejendomsjere med gas- eller oliefyr i de gasforsynede områder, **klar** besked om planerne for udrulning af fjernvarme, og en beskrivelse af **andre grønne muligheder**.

Det er igen Frederikssund Kommunens klare vurdering, at kommuner som ikke ønsker at overtage forsyningsforpligtelser ikke kan stille garantier for fuld udrulning af fjernvarme inden 2028, og at der i bedste fald kan udmeldes en intention herom.

Hertil vil Frederikssund Kommune også spørge til hvad skal beskrivelsen af "**andre grønne muligheder**" skal indeholde. Det er Frederikssund Kommunes vurdering, at det ikke vil være muligt for kommunerne at afdække alle alternative opvarmningsformer for borgerne, da dette meget afhænger af hver borgers konkrete situation.

- 7) Af cirkulæret fremgår det, at Kommunalbestyrelsen skal indberette oplysninger om den godkendte varmeplan truffet i medfør af dette cirkulære i plandata.dk senest d. 31. december 2022, og at Energistyrelsen **kan udskyde** kommunernes frist for indberetningen af oplysninger.

Hvilke krav er der til udskydelse, og hvor lang udskydelse kan man få?

Hvilke oplysninger skal indberettes i plandata.dk? Hvis Energistyrelsen har et ønske om, at forventede fjernvarmeområder og det forventede varmforsyningsselskab for området skal indberettes i plandata.dk, vil Frederikssund Kommune gøre opmærksom på kommunens situation med to forsyninger, der ønsker at forsyne de samme forsyningsområder, hvilket ikke muliggør, at vi kan indberette det forventede varmforsyningsselskab.

Slutteligt stiller Frederikssund Kommune sig til rådighed for yderligere spørgsmål og uddybninger af nærværende høringssvar.

Venlig hilsen

Torben Mølgaard Frandsen
Energiplanlægger



Energistyrelsen
Center for Forsyning

Sendt pr. mail:

ens@ens.dk

lihe@ens.dk

mnn@ens.dk

Energistyrelsens journalnummer 2022-19495 Høringssvar: Høring over udkast til cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse

1 Indledning

I det følgende er FRI's kommentarer til udkast til cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse.

2 Kommentarer

2.1 Manglende hjemmel

I cirkulæreudkastet angives, at den samlede varmeplan skal i det omfang, det er nødvendigt for kommunalbestyrelsens vurdering af varmeplanen, indeholde en række punkter herunder pkt. 5) Økonomiske konsekvenser for forbrugerne. samt pkt. 6) ...selskabsøkonomiske vurderinger.

Det er FRI's vurdering, at der ikke er hjemmel i eksisterende lovgivning til, at cirkulæret på vegne af de berørte fjernvarmeselskaber tildeler kommunalbestyrelsen mulighed for at udmelde forbrugernes kommende varmetariffer.

FRI anbefaler derfor, at cirkulæret indeholder en passus om, at hvis varmeplanen indeholder selskabs- og brugerøkonomiske vurderinger, skal disse være bekræftet af de berørte fjernvarmeselskaber, eller at selskabs- og brugerøkonomien er estimeret alene ud fra selskabernes gældende tarifblad, og at fjernvarmeselskaberne efterfølgende vil gennemføre nærmere selskabs- og brugerøkonomiske vurderinger ved udarbejdelse af de konkret projektforslag.

2.2 Inden udgangen af 2022

I cirkulæret er anført, at kommunalbestyrelsen inden udgangen af 2022 skal have en overordnet varmeplan klar for den respektive kommune.

Varmeplanen skal indeholde en række oplysninger for at kommunen kan vurdere den og den skal være udarbejdet og godkendt af kommunalbestyrelsen inden udgangen af 2022.

Det forekommer at være optimistisk, at kommunalbestyrelsen skal kunne nå at udarbejde varmeplanen, sende den i høring, indarbejde høringssvar og efterfølgende behandle et overordnet varmeplan inden udgangen af 2022.

2.3 Kommunen kan påbyde at projekter igangsættes

Følgende er anført i cirkulæreskrivelsens afsnit 3:

”Kommunalbestyrelsen kan endvidere, i medfør af varmforsyningslovens § 6, stk. 3, påbyde et eller flere kollektive varmforsyningsanlæg at udføre de godkendte projektforslag inden en vis frist, herunder inden udgangen af 2028”

Et eksempel på årsag til manglende udførelse af de godkendte projektforslag, kan være mangel på arbejdskraft og derfor at forsyningselskabet ikke har modtaget tilstrækkelige tilbud på at udføre arbejdet. Dermed er der ikke tilstrækkelig konkurrence. Som markedet er for øjeblikket, er dette yderst relevant, og der er således en risiko for, at kommunalbestyrelsen ved at påbyde udarbejdelse af projektet, øger omkostningerne for arbejdet og derfor for det samlede projekt.

Det bør specificeres, at kommunalbestyrelsen udelukkende kan påbyde udførelsen af et projekt for så vidt, at de har været i tæt dialog med forsyningselskabet og dermed har en god baggrund for at forstå årsagen til at arbejdet ikke er sat i gang.

Med venlig hilsen

Frederikke Laura Vorborg
Konsulent Energipolitik og analyser

Dok. ansvarlig: ACA
Sekretær:
Sagsnr.: s2022-837
Doknr: d2022-381008-3.0
26-09-2022

Høringsvar til udkast til cirkulærebekræftelse om kommunal varmeplanlægning og projektkendelse

Green Power Denmark takker for muligheden for at give høringsvar til Energistyrelsens udkast til cirkulære om kommunal varmeplanlægning og projektkendelse.

Green Power Denmark bakker op om ambitionen om at udfase gas til rumopvarmning senest i 2035, og understøtte private og kommuner i konverteringen til grøn varme hurtigst muligt.

Generelle bemærkninger

Som Green Power Denmark forstår de beskrevne ændringer i cirkulæret, vil disse ændringer træde i kraft d. 24. oktober 2022. I følge aftalerne vil disse ændringer erstattes af et VE-prisloft på forbrugerprisen for fjernvarme.

Dette VE-prisloft er dog ikke fastsat og indført til d. 24. oktober 2022. Der vil ifølge vores tolkning, således være en periode indtil dette prisloft er indført, med mangelfuld regulering på projektniveau for hvilke projekter, der kan gennemføres eller ej.

Indtil prisloftet er indført, ser vi derfor en risiko i forhold til de samlede økonomiske konsekvenser for de projekter, der evt. kan godkendes. Denne periode vil givetvis være kort, men i betragtning af den ønskede hastighed for udrulning af fjernvarme, bør denne korte periode medføre øget opmærksomhed herpå.

Dette VE-prisloft på forbrugerprisen, bør desuden fastsættes på baggrund af objektive og markedsbaserede data, som er gennemskuelige for sektoren og, som sikrer, at der opnås den påtænkte hensigt. Herudover bør der være klare og fastsatte kriterier for prisloftets udvikling og konsekvenser ved indførelse og overholdelse heraf, ligeledes så der er gennemskuelighed for, hvilke vilkår der investeres og opereres under.

Med venlig hilsen

Akseli Stech Carlander
ACA@greenpowerdenmark.dk
Dir. tlf. +45 35 30 04 46

[Kommentarer]

Høringssvar vedr. cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse

Intelligent Energi takker for muligheden for at afgive høringssvar til ovennævnte udkast og fremsender hermed vores bemærkninger hertil.

Først og fremmest har vi en grundlæggende bekymring om cirkulærets reelle hjælp til kommunerne, da initiativet indtræder i den 11. time for varmeplanlægning med lige knapt tre måneder til frist for udarbejdelse af varmeplaner. En opgave der forstørres betragteligt, hvis den indebærer samfunds-, selskabs og brugerøkonomiske vurderinger. Til hjælp for både projektforslag og varmeplan, ser vi stadig standardskabelon som den hensigtsmæssig løsning, der kan forsimpler og ensrette arbejdet på tværs af de danske kommuner.

'Genvejen' gennem den samlede 'samfundsøkonomiske' varmeplan er således svær at navigere i, når diverse økonomiske beregninger kræver detaljekendskab, ligesom tidslinje for udrulning og forventet tilslutningsgrad til fjernvarme må forventes at være usikkert på forkant af et konkret projektforslag for et konkret boligområde.

Vi bakker op om indtænkning af øvrige forsyningsselskaber, men henviser samtidig til indstillingen fra Cerius-Radius om at opfordre kommuner til at underrette elnetselskaber så hurtigt som muligt, når der forelægger konkrete planer for tilslutning af produktionsanlæg og lign. ifm. udrulning af fjernvarme.

Afslutningsvis vil vi gerne henvise til vores høringssvar om brevskaabeloner og en præcisering af vilkårene for områder, hvor fjernvarme er planlagt, men ikke udrullet i 2028. Vi mener ikke at det kan forsvares over for forbrugere, hvis de bindes til en fjernvarmeløsning, der er over fem år undervejs, uden mulighed for tilskud til en individuel, grøn løsning. Denne støtte og løsning kan håndteres af fjernvarmeforsyningen i samarbejde med en udbyder af abonnements- og/eller leasing-løsninger til individuelle varmepumper. Fjernvarmeforsyninger leaser i dag gasfyr til ventende kunder, hvis eget fyr går i stykker. Branche og myndigheder

bør i fællesskab kigge på at gøre overgangen grøn i form af grønne (midlertidige) individuelle løsninger.

Med venlig hilsen
Intelligent Energi

Morten Lund Kristensen



Hørings svar på cirkulæreskrivelse

Dato: 29. september 2022

Sags ID: SAG-2022-04131
Dok. ID: 3257758

E-mail: JEMA@kl.dk
Direkte: 3370 3523

Weidekampsgade 10
Postboks 3370
2300 København S

www.kl.dk
Side 1 af 2

KL har fået udkast til cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse i høring. Cirkulæreskrivelsen følger af 'Aftale om fremskyndet planlægning for udfasning af gas til opvarmning og klar besked til borgerne', hvor det fremgår, at Energistyrelsen vil udstede retningslinjer for en mulig forenklet godkendelsesproces, hvor samfundsøkonomikravet kan lempes for de enkelte projekter, hvis den samlede varmeplan indeholder en samfundsøkonomisk vurdering. Aftalen implementeres ved udstedelse af nærværende cirkulæreskrivelse, som giver kommunerne den fornødne bemyndigelse hertil.

Kommunerne spiller en vigtig rolle i bestræbelserne på at mindske afhængigheden af russisk gas gennem udfasning af fossile brændsler til opvarmning – og denne udfasning skal ske hurtigst muligt.

Der er fuld fokus på opgaven i kommunerne og en forenkling af de gældende regler, kan medvirke til en hurtigere sagsbehandling i kommunerne og derved en hurtigere konvertering væk fra gas.

Bemærkninger

Overordnet finder vi, at cirkulæreskrivelsen på fin vis implementerer aftalen af 29. juni 2022.

De færreste kommuner kan nå en varmeplan med fuld samfundsøkonomisk vurdering inden årsskiftet

Cirkulæret understreger den store opgave, der er stillet kommunerne, herunder den skarpe tidsfrist om besked til ejendomssejerne inden årets udgang, hvilket vil forudsætte stort arbejde i alle landets kommuner. Den korte tidsfrist bevirker også, at kun få kommuner forventes at kunne lave en fuld samfundsøkonomisk vurdering af deres samlede varmeplan inden årsskiftet. Det betyder, at varmeplanlægning for omstilling af gasområder i mange tilfælde vil bero på en overordnet screening af, om der er et tilstrækkeligt varmebehov til at bære en konvertering under en forudsætning af en vis tilslutning. Herefter kommer afklaring omkring interessetilkendegivelse fra borgere i området, placering af værker, planlægning, projektforslag mv., før ejendomssejeren kan få en endelig melding om, hvornår de kan få fjernvarme.

En svær opgave for de mindre varmegværker

Det vurderes, at de mindre værker ikke er risikovillige ift. at påtage sig opgaven med at forsyne naboområder, der ofte vil kræve udvidet produktionskapacitet og etablering af ledningsnet - uden sikkerhed for tilslutning. I mange kommuner er der bysamfund, hvor der er potentiale for etablering af fjernvarme, men det forudsætter etablering af nye varmegværker drevet af borgerne selv i et a.m.b.a.. En endelig afklaring af, om der er tilstrækkelig interesse for fjernvarme i disse områder, kræver tid, der ikke er til rådighed i

dette forløb. I afsnit 3 henvises til, hvordan kommunen med hjemmel i varmemforsyningsloven kan pålægge varmegværker at udarbejde og gennemføre projektforslag for udmøntning af planen. Det er vurderingen, at kun de færreste vil gøre brug af denne hjemmel, da kommunen kan ikke sikre tilslutning.

Begræns støtte til varmepumper i potentielle fjernvarmeområder

Det er vores forståelse, at hvis et område er udlagt med potentiale for fjernvarme i den kommunale varmeplan og indberettet som potentielt fjernvarmeområde i plandata.dk, så kan man ikke ansøge om støtte fra den kommende varmepumpepulje. Det er uklart, om dette gælder, hvis varmeplanen ikke er vurderet ift. den samlede samfundsøkonomi. Der bør derfor laves en generel bestemmelse om, at det ikke vil være muligt at opnå tilskud til varmepumper i 2023 i områder, hvor der er potentiale for fjernvarme, så grundlaget for udrulning af fjernvarme ikke udhules mens fjernvarmeselskaberne udarbejder projektforslag.

Øvrige bemærkninger

På side 1, sidste afsnit fremgår "På den baggrund og i medfør af § 3, stk. 2, § 5, § 15 og § 26 a i lov om varmemforsyning, jf. lovbekendtgørelse nr. 1215 af 14. august 2020 [...]". I ovenstående henvises til en tidligere gældende lov om varmemforsyning.

Dato: 29. september 2022

Sags ID: SAG-2022-04131
Dok. ID: 3257758

E-mail: JEMA@kl.dk
Direkte: 3370 3523

Weidekampsgade 10
Postboks 3370
2300 København S

www.kl.dk
Side 2 af 2

Energistyrelsen
Center for Forsyning
Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

Att.: Line Rohde Hennings og Mia Nordkvist Nielsen

Fremsendes per e-mail til ens@ens.dk med kopi til lihe@ens.dk og mnn@ens.dk

J nr. 2022-19495

Skørping, den 22. september 2022

Vedr.: Høringssvar til udkast til cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse.

Generelt bemærkes, at det ønskes, at cirkulæreskrivelsen forholder sig til den situation, som kommunerne står i, hvor de tager opgaven med at informere borgerne om muligheden for at blive tilsluttet fjernvarme meget alvorligt, men samtidig ønsker at gøre det på et så oplyst grundlag som muligt. Dette er en tidskrævende opgave, hvor cirkulæreskrivelsen forventes udsendt i sidste halvdel af oktober, samtidig med at varmeplanen skal politisk behandles, og borgerne have besked inden årets udgang. Det medfører, at kommunerne har meget lidt tid til at udarbejde og justere deres varmeplaner efter kravene i cirkulæreskrivelsen. Derfor anmodes om, at cirkulæreskrivelsen indeholder så få krav som muligt til, hvad varmeplanen skal indeholde, men i stedet henholder sig til, at borgerne skal informeres på baggrund af et oplyst grundlag.

Såfremt varmeplanen skal danne baggrund for, at det efterfølgende projektforslag ikke skal inkludere samfundsøkonomiske beregninger, så kan der sættes en række krav til indholdet i varmeplanen. Af kapitel 2 'Fremskyndet planlægningsindsats ved udarbejdelse af samlet varmeplan' fremgår det, at den samlede varmeplan er en overordnet plan for kommunen, der ikke indeholder en projektbeskrivelse af de enkelte anlæg, men en samlet plan for kommunernes varmeforsyning. Dette harmonerer på ingen måde med de oplysninger, oplistet i kapitel 2 afsnit 1 under punkt 1-7, som varmeplanen skal indeholde.

Grethe Hjortbak

M: +45 2337 6013
E: gfh@planenergi.dk

Max G. A. Guddat

M: +45 2386 2482
E: mgag@planenergi.dk

Anders M. Odgaard

M: +45 2094 3525
E: amo@planenergi.dk

NORDJYLLAND

Jyllandsgade 1
9520 Skørping

MIDTJYLLAND

Vestergade 48 H, 3. sal
8000 Aarhus C

SJÆLLAND

Nørregade 13, 1. sal
1165 København K

Tlf. +45 9682 0400
Fax +45 9839 2498

www.planenergi.dk
planenergi@planenergi.dk

CVR: 7403 8212

De syv indholdspunkter er gennemgået herunder, hvor tidsaspektet i at få det med i varmeplanen sammen med relevans for, at kunne give borgerne klar besked inden udgangen af 2022 på et oplyst grundlag, er vurderet.

Ad 1) Er en tidskrævende opgave, som ikke giver meget værdi. Kommuneplan og lokalplanen kan ændres, og de vil blive behandlet i forbindelse med, at der udarbejdes projektforslag, hvis der udrulles fjernvarme. Kravet bør derfor udgå eller kun overordnet berøres i varmeplanen.

Ad2) Varmeplanerne kolliderer sjældent med lov om elforsyning og lov om gasforsyning, så punktet vurderes ikke væsentligt, men kan medtages i særlige situationer.

Ad 3) Er et meget konkret punkt, der ikke giver sammenhæng med, at der skal udarbejdes en overordnet varmeplan. Potentielle forsyningsområder er vigtige at få kortlagt, da de danner baggrund for brevene til borgerne. Ligeledes vil varmebehov og ledningsnet indgå i vurderingen af, om et område er egnet til fjernvarmeforsyning. Dimensionering af fjernvarmeledningsnet er en omfattende opgave, og vil i varmeplansscreeninger indgå med en foreløbig dimension på fjernvarmeledningerne, mens længden bør fastlægges rimelig præcist, for at kunne vurdere omkostninger og fremtidigt varmetab, ligesom pumpestationer ifm. transmissionsledninger til nye fjernvarmeområder anslås. Denne omfattende proces håndteres i dag oftest i forbindelse med detailprojektering af ledningsnettet inden ledningsarbejdet sendes i udbud, dvs. efter at projektforslaget er godkendt mv. Ønskes, som angivet, en præcis opgørelse over tekniske anlæg fx pumper og vekslerstationer, så bliver den hydrauliske opgave så tidskrævende, at tidsfristen ikke kan overholdes. Ligeledes kan der inden for tidsfristen ikke præcis redegøres for anlæggets kapacitet, energiform- og forbrug, forsyningssikkerhed og andre driftsforhold. Disse forhold vil naturligt blive beskrevet i det efterfølgende projektforslag. Vedlagt som bilag 1 er eksempler på screeninger, der viser hvorledes områder, kan vurderes, så borgerne orienteres på et oplyst grundlag, om der er mulighed for fjernvarme. Screeningerne indeholder også, hvorledes de tekniske anlæg vil være, hvilken kapacitet, energiform- og forbrug og forsyningssikkerhed der forventes. Men det beskrives ikke eksplicit i screeningerne, da det ikke anses for prioriteret i den nuværende tidspressede opgave med udpegning af fjernvarmeområder, men netop vigtigt i efterfølgende projektforslag.

Ad. 4) I forbindelse med de kommunale varmeplaner, vil der kun kunne gives overordnede tidsplaner for områderne. Endelige tidsplaner vil afhænge af forhold som ejerforhold, udarbejdelse af projektforslag, leveringstid af komponenter og muligheden for at indhente tilbud fra entreprenører – ganske enkelt at skaffe kvalificeret arbejdskraft.

Ad 5) De økonomiske konsekvenser for borgerne indgår naturligt i vurderingen af, om området er egnet til fjernvarme. Det skal påpeges, at konsekvenserne for borgene ved fjernvarmeløsninger vil være meget afhængig af tilslutningsprocenten – hvilket med bortfaldet af tilslutningspligt og med de nuværende energipriser kan blive problematisk, da en del vil vælge individuelle varmepumper før fjernvarmen kan nå at blive etableret.

Ad 6) De miljø- og energimæssige vurderinger kræver detaljerede beregninger, men kan indgå i varmeplanerne på et overordnet niveau. Samfundsøkonomiske vurderinger på områderne, som ønskes udlagt til fjernvarme virker fornuftigt for at undgå u hensigtsmæssige investeringer.

Ad 7) Det fremstår uklart hvad der skal undersøges i pkt. 7, som ikke allerede er dækket af pkt. 6, da relevante alternativer naturligt undersøges i samfundsøkonomiske vurderinger.

I kapitel 2 afsnit 2 beskrives muligheden for at anvende varmeplanen som samfundsøkonomisk grundlag, hvilket foreslås bibeholdt, men som en valgfri option for kommunerne, da det gør opgaven væsentligt mere tidskrævende, og mange kommuner vil have udfordringer ved at nå, at udarbejde varmplanen grundigt nok til, at den kan udgøre et fyldestgørende grundlag for de samfundsøkonomiske vurderinger. De samfundsøkonomiske beregninger er i mange tilfælde ikke en stor ekstra opgave, når der alligevel i projektforslag skal redegøres for de øvrige punkter anført i projektbekendtgørelsen. Det skal dog påpeges, at hvis samfundsøkonomien er godkendt i en varmeplan fjernes en usikkerhed for, om projektet kan godkendes samfundsøkonomisk. En samlet beregning af samfundsøkonomi giver mere mening i store sammenhængende byområder, eksempelvis omkring København, end det gør i landkommuner med mange små lokalsamfund, hvor de nye potentielle fjernvarmeområder vil ligge spredt med forskellige karakteristika.

I indledningen til cirkulæreskrivelsen anføres, at kommunerne skal beskrive andre grønne varmeløsninger fx varmepumper. Der er en lang række borgere, der også ønsker oplysninger om termonet (også kaldet kold fjernvarme), hvor der pt. ikke er en entydig afklaring af, om det er at betragte som fjernvarme – altså kollektiv varmeforsyning herunder hvordan de 250 kW kapacitet skal beregnes – men den generelle holdning i rådgiver- og fjernvarmebranchen er, at termonet ikke er en fjernvarmeløsning, men godt kan tilbydes af fjernvarmeselskaber. Der opfordres kraftigt til, at Energistyrelsen sender en beskrivelse af mulighederne for termonet med, når cirkulæreskrivelsen sendes til kommunerne, så kommunerne kan videreformidle oplysninger til borgerne om termonet på et oplyst grundlag.

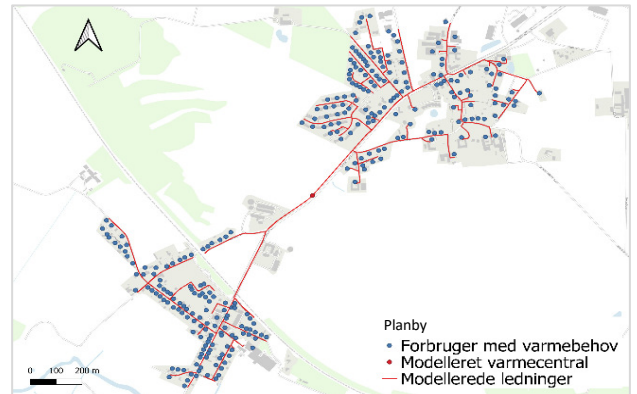
Informationsmaterialet omkring individuelle løsninger vil være ens for de fleste kommuner, og set i lyset af det i ovenstående beskrevne tidspres, vil det være hensigtsmæssigt, at Energistyrelsen klæder kommunerne på til denne informationsindsats. Det kunne eksempelvis være ved at samle skabeloner til informationsmateriale mv., således kommunerne ikke også skal udarbejde 98 informationsfoldere parallelt.

Med venlig hilsen

Anders M. Odgaard, Max G. A. Guddat og Grethe Hjortbak

For PlanEnergi

Planby	Varmeatlas		
	Behov [MWh/år]	Antal [Stk.]	Areal [m ²]
Andet	46	1	257
Biomasse	229	12	1.415
Elvarme	202	14	1.645
Fjernvarme	0	0	0
Naturgas	5.259	212	43.730
Olie	696	38	4.327
Varmepumpe	92	5	622
TOTAL	6.524	282	51.996
<i>Gennemsnit</i>	<i>23,1</i>	<i>184</i>	<i>184</i>



Fælles varmeløsninger

Scenarie 1: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 100 % tilslutning

Scenarie 2: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 100 % tilslutning

Scenarie 3: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 80 % tilslutning

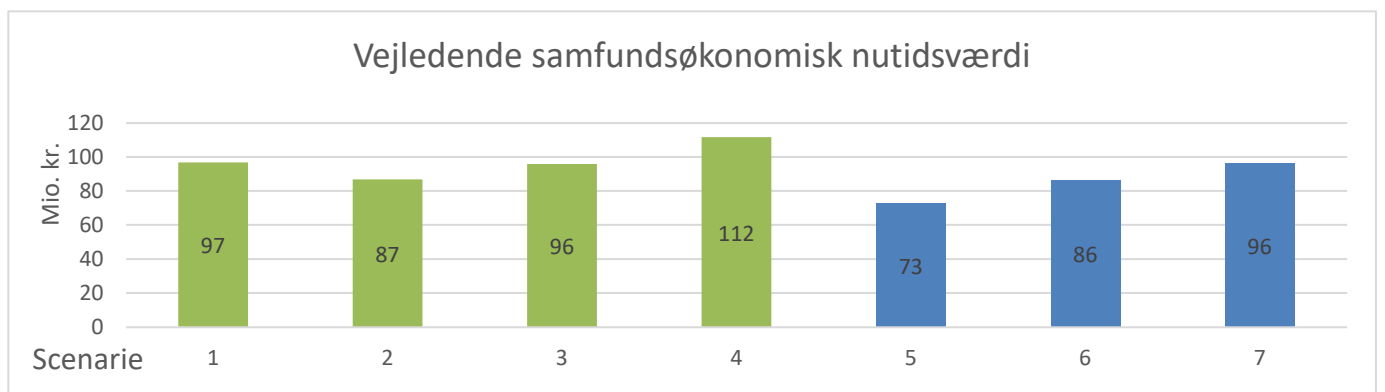
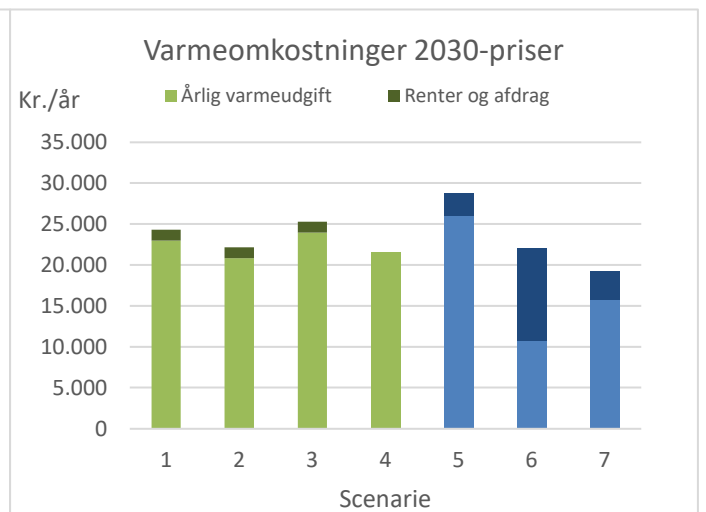
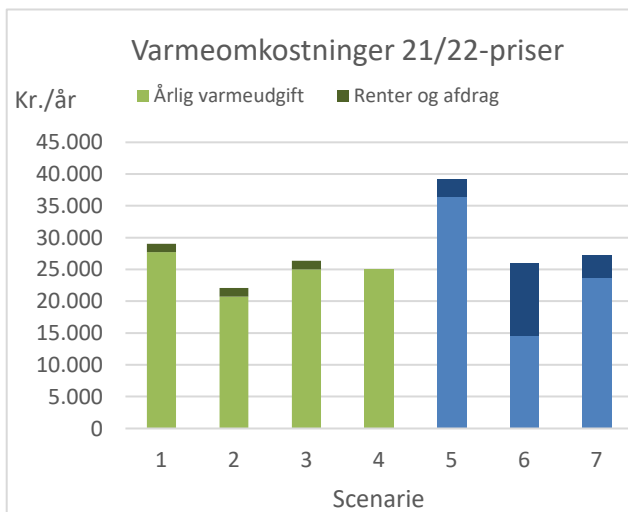
Scenarie 4: Termonet med individuel varmepumpe og fælles jordvarme, 100 % tilslutning

Individuelle løsninger

Scenarie 5: Individuelt naturgasfyr

Scenarie 6: Individuel luft/vand varmepumpe

Scenarie 7: Individuelt træpillefyr



I varmeplansberegningen for Planby er der regnet forbrugerøkonomi og samfundsøkonomi ved en række fælles varmeløsninger og en række individuelle varmeløsninger. Der er både regnet på fjernvarme med lokal varmeproduktion og fjernvarme via transmissionsledning fra varmeværk i nabobyen. Desuden er der regnet på en termonet-løsning.

Priserne indikerer de årlige varmeomkostninger for et gennemsnitshus (opvarmet areal og årligt varmebehov) i området markeret på kortet. Områdeafgrænsningen tager udgangspunkt i, at der maksimalt må være 100 meter mellem de opvarmede bygninger. Opvarmningsformen baserer sig på oplysninger fra BBR, som for nogle opvarmningsformer ikke altid stemmer overens med de faktiske forhold. I hovedparten af scenarierne skelnes der ikke mellem, hvilken opvarmningsform, der er registreret i BBR.

Alle beregningerne er screeninger, hvor der ikke er lavet en detailprojektering, men hvor der er forsøgt at tage højde for lokale forhold. Ledningsnet er hydraulisk dimensioneret for området for at få så godt et datagrundlag som muligt, da længde og dimensioner på ledningsnettet per bygning har stor betydning for rentabiliteten i fælles varmeløsninger som f.eks. fjernvarme. Dimensioneringen kan ikke anvendes direkte til gennemførelse af projektet men bør optimeres og kalibreres inden.

Fjernvarmeforsyning af Planby kan ske via en ca. 6,0 km transmissionsledning fra fjernvarmeværket i nabobyen eller ved etablering af en lokal produktion. Den lokale produktion forudsættes her at være en luft/vand-varmepumpe, der dækker 95 % af varmebehovet, mens en gaskedel dækker de sidste 5 % og fungerer som spids- og reservelastkedel. Varmeomkostningen for fjernvarme via en transmissionsledning er baseret på omkostningerne for etablering af transmissions- og distributionsnet samt produktions-omkostninger hos nabobyens varmeværk baseret på estimerede brændselsomkostninger. Den endelige forbrugerpris kan derfor variere fra den viste, da det afhænger af værkets specifikke takststruktur. Fjernvarmenettet er forudsat anlagt dimensioneret som serie 3 rør for at minimere ledningstab.

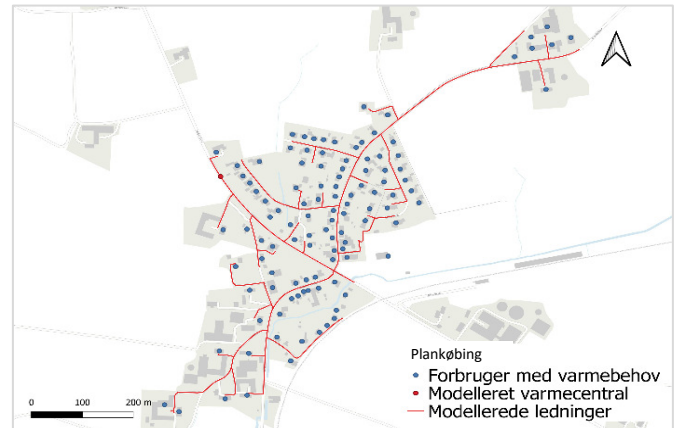
Termonettet er her defineret som et kollektivt jordvarmeanlæg, hvor de enkelte bygninger hver har en varmepumpe forbundet til kollektive jordvarmeslanger. Der er ikke taget stilling til ejergrænser, men prisen er baseret på produktionsomkostningerne samt kapitalomkostninger for det samlede anlæg. Alle omkostninger er forudsat at være fælles. Der skal anvendes ca. 5,5 ha. til jordvarmeslanger. Eventuelle udgifter til køb eller leje af areal indgår ikke i beregningerne. Der er forsat stor usikkerhed omkring både lånemuligheder, lovgivning og omkostninger for termonet.

De fælles varmeløsninger er sammenholdt med de individuelle varmeløsninger, som vurderes at være de mest oplagte alternativer. Bemærk, at for varmepumpen er der forudsat en fremløbstemperatur på 55 °C. For fjernvarmeløsninger er der ikke taget stilling til takststruktur og tilslutningsomkostninger. Omkostninger til ledningsanlæg og produktionsanlæg er forudsat at være fælles og finansieret via KommuneKredit. Der er anvendt en rente på 2,5 % p.a. for lån til kollektive løsninger og 4,5 % på lån til individuelle løsninger. Der er regnet med en løbetid, svarende til den forventede levetid, dog højst 30 år.

De vejledende samfundsøkonomiske beregninger forudsætter, at alle får en ny varmekilde i 2023. Beregningsperioden er 2024-2043, og resultatet angives som nutidsværdi med en kalkulationsrente på 3,5 %. For de scenarier, hvor løsningen ikke omfatter alle bygninger, f.eks. hvor 80 % tilsluttes fjernvarme, er det forudsat, at de resterende bygninger opvarmes med individuelle varmepumper. De vejledende samfundsøkonomiske beregninger er baseret på screeningerne, hvor både områdeafgrænsning og ledningsdimensionering ikke er optimeret.

Varme fra et fjernvarmeværk i nabobyen kan være en mulighed, men er afhængig af varmeproduktions-prisen hos nabobyens varmeværk, som her er estimeret. Der er tillagt 6 mio. kr. i forbindelse med transmissionsledningens krydsning af motorvejen. En stor del af bygningerne er registreret som naturgas- eller olieopvarmet, hvorfor der er basis for at opnå en høj tilslutning til fjernvarme. Overslagsmæssigt er fjernvarmeløsningen med varme fra varmeværket i nabobyen på niveau med de samfundsøkonomiske omkostninger for individuelle varmepumper. PlanEnergis anbefaling er derfor, at muligheden for varme fra varmeværket i nabobyen undersøges nærmere. Det vil desuden være muligt også at forsyne Lilleby med fjernvarme, hvis der trækkes en transmissionsledning fra fjernvarmeværket i nabobyen til Planby.

Plankøbing	Varmeatlas		
	Behov [MWh/år]	Antal [Stk.]	Areal [m ²]
Andet	0	0	0
Biomasse	200	6	1.287
Elvarme	185	12	1.827
Fjernvarme	0	0	0
Naturgas	1.804	74	11.056
Olie	328	15	2.105
Varmepumpe	79	4	770
TOTAL	2.596	111	17.045
<i>Gennemsnit</i>	<i>23,4</i>		<i>154</i>



Fælles varmeløsninger

Scenarie 1: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 100 % tilslutning

Scenarie 2: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 80 % tilslutning

Scenarie 3: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 100 % tilslutning

Scenarie 4: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 80 % tilslutning

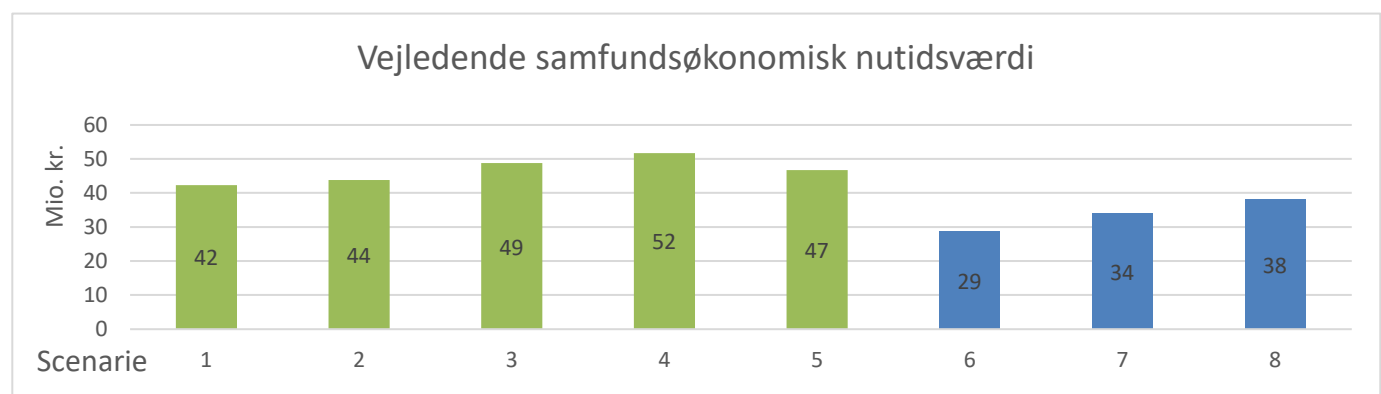
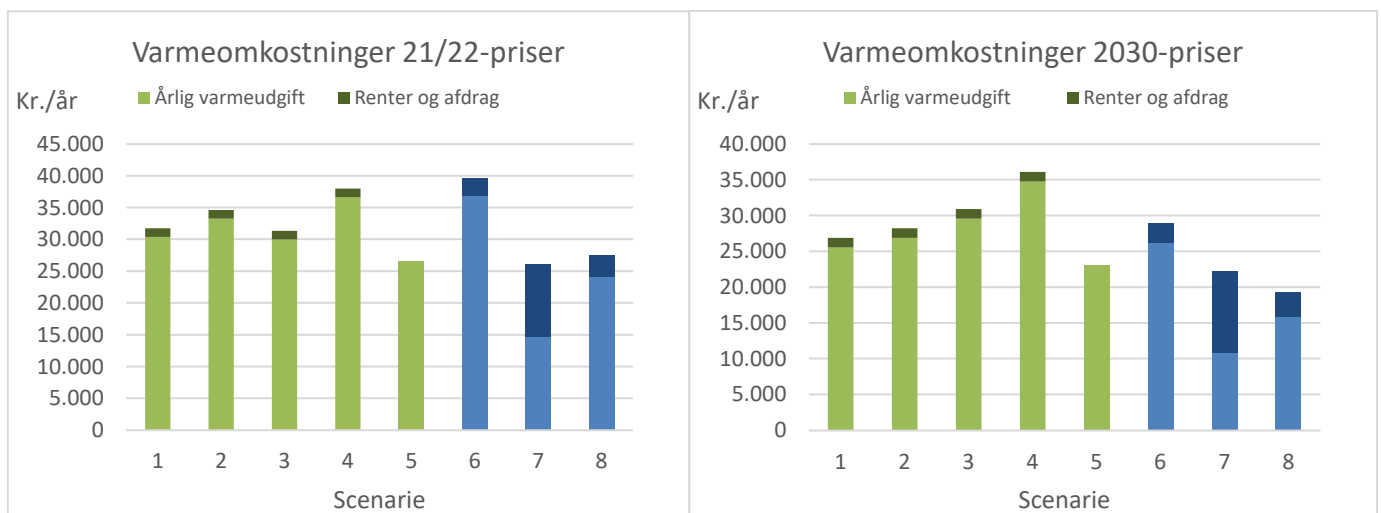
Scenarie 5: Termonet med individuel varmepumpe og fælles jordvarme, 100 % tilslutning

Individuelle løsninger

Scenarie 6: Individuelt naturgasfyr

Scenarie 7: Individuel luft/vand varmepumpe

Scenarie 8: Individuelt træpillefyr



I varmeplanberegningen for Plankøbing er der regnet forbrugerøkonomi og samfundsøkonomi ved en række fælles varmeløsninger og en række individuelle varmeløsninger. Der er både regnet på fjernvarme med lokal varmeproduktion og fjernvarme via transmissionsledning fra varmeværk i nabobyen. Desuden er der regnet på en termonet-løsning.

Priserne indikerer de årlige varmeomkostninger for et gennemsnitshus (opvarmet areal og årligt varmebehov) i området markeret på kortet. Områdeafgrænsningen tager udgangspunkt i, at der maksimalt må være 100 meter mellem de opvarmede bygninger. Opvarmningsformen baserer sig på oplysninger fra BBR, som for nogle opvarmningsformer ikke altid stemmer overens med de faktiske forhold. I hovedparten af scenarierne skelnes der ikke mellem, hvilken opvarmningsform, der er registreret i BBR.

Alle beregningerne er screeninger, hvor der ikke er lavet en detailprojektering, men hvor der er forsøgt at tage højde for lokale forhold. Ledningsnet er hydraulisk dimensioneret for Plankøbing for at få så godt et datagrundlag som muligt, da længde og dimensioner på ledningsnettet per bygning har stor betydning for rentabiliteten i fælles varmeløsninger som f.eks. fjernvarme. Dimensioneringen kan ikke anvendes direkte til gennemførelse af projektet, men bør optimeres og kalibreres inden.

Fjernvarmeforsyning i Plankøbing kan ske via en ca. 6,6 km transmissionsledning fra fjernvarmeværket i nabobyen eller ved etablering af en lokal produktion. Den lokale produktion forudsættes her at være en luft/vand-varmepumpe, der dækker 95 % af varmebehovet, mens en gaskedel dækker de sidste 5 % og fungerer som spids- og reservelastkedel. Varmeomkostningen for fjernvarme via en transmissionsledning er baseret på omkostningerne for etablering af transmissions- og distributionsnet samt produktionsomkostninger hos nabobyens varmeværk baseret på estimerede brændselsomkostninger. Den endelige forbrugerpris kan derfor variere fra den viste, da det afhænger af værkets specifikke takststruktur. Fjernvarmenettet er forudsat anlagt dimensioneret som serie 3 rør, for at minimere ledningstabet.

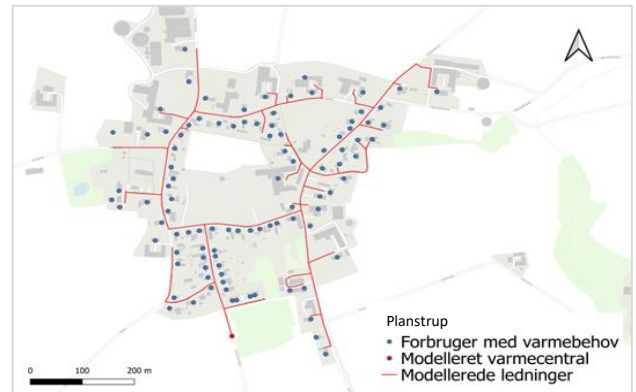
Termonettet er her defineret som et kollektivt jordvarmeanlæg, hvor de enkelte bygninger har en varmepumpe forbundet til kollektive jordvarmeslanger. Der er ikke taget stilling til ejergrænser, men prisen er baseret på produktionsomkostningerne samt kapitalomkostninger for det samlede anlæg. Alle omkostninger er forudsat at være fælles. Der skal anvendes ca. 2,1 ha. til jordvarmeslanger. Eventuelle udgifter til køb eller leje af areal indgår ikke i beregningerne. Der er forsat stor usikkerhed omkring både lånemuligheder, lovgivning og omkostninger for termonet.

Der er sammenholdt med individuelle anlæg, som vurderes at være de mest oplagte alternativer. Bemærk, at for varmepumpen er der forudsat en fremløbstemperatur på 55 grader. For fjernvarmeløsninger er der ikke taget stilling til takststruktur og tilslutningsomkostning. Omkostninger til ledningsanlæg og produktionsanlæg er forudsat at være fælles og finansieret via KommuneKredit. Der er anvendt en rente på 2,5 % for kollektive lån (KommuneKredit) og 4,5 % på forbrugslån. Der er regnet med en løbetid, svarende til den forventede levetid, dog max 30 år.

De vejledende samfundsøkonomiske beregninger forudsætter, at alle får en ny varmekilde i 2023. Beregningsperioden er 2024-2043, og resultatet angives som nutidsværdi med en kalkulationsrente på 3,5%. For de scenarier, hvor løsningen ikke omfatter alle bygninger, f.eks. hvor 80 % tilsluttes fjernvarme, er det forudsat, at de resterende bygninger opvarmes med individuelle varmepumper. De vejledende samfundsøkonomiske beregninger er baseret på screeningerne, hvor både områdeafgrænsning og ledningsdimensionering ikke er optimeret.

Varme fra et fjernvarmeværk i nabobyen kan være en mulighed, men er afhængig af varmeproduktionsprisen hos nabobyens varmeværk. Lokal produktion kan ligeledes være en mulighed, og er mindre afhængig af tilslutningsgraden, da varmetabet i transmissionsledningen ikke skal forrentes. En stor del af bygningerne er registreret som naturgas- eller olieopvarmet, hvorfor der er basis for at opnå en høj tilslutning til fjernvarmen. Overslagsmæssigt er de samfundsøkonomiske omkostninger for fjernvarmeløsningerne dyrere end for individuelle varmepumper. PlanEnergis anbefaling er derfor, at muligheden for varme fra kollektive løsninger undersøges nærmere i samspil med andre energiprojekter i området og i Gaskøbing (i nabokommune), der ligger ca. 3 km fra Plankøbing, og som ligeledes er forsynet med individuel naturgas. Fjernvarme i Plankøbing vil gøre det muligt at udnytte overskudsvarme fra kommende energiprojekter i området.

Planstrup	Varmeatlas		
	Behov [MWh/år]	Antal [Stk.]	Areal [m ²]
Andet	24	1	155
Biomasse	112	3	643
Elvarme	39	3	287
Fjernvarme	0	0	0
Naturgas	1.996	82	12.494
Olie	173	6	1.008
Varmepumpe	72	3	390
TOTAL	2.416	98	14.977
Gennemsnit	24,7		153



Fælles varmeløsninger

Scenarie 1: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 100 % tilslutning

Scenarie 2: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 80 % tilslutning

Scenarie 3: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 100 % tilslutning

Scenarie 4: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 80 % tilslutning

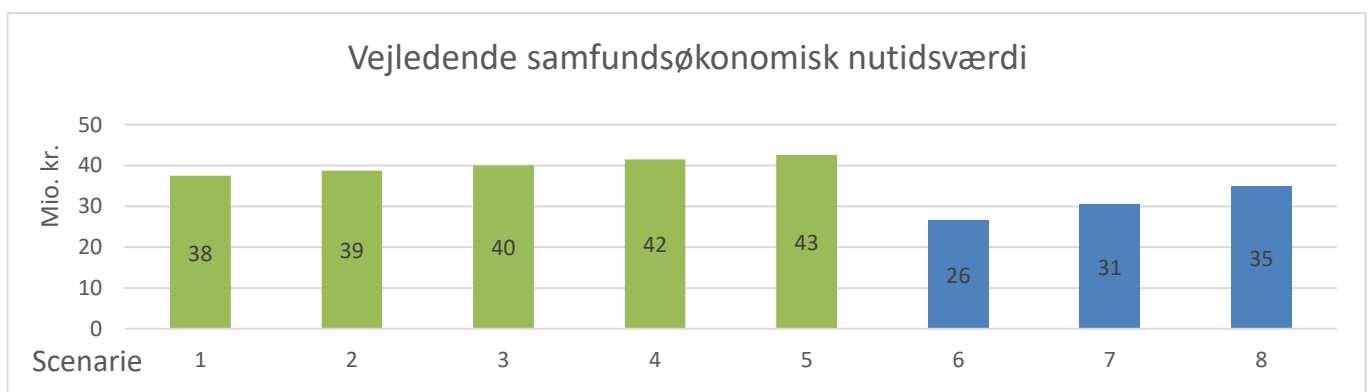
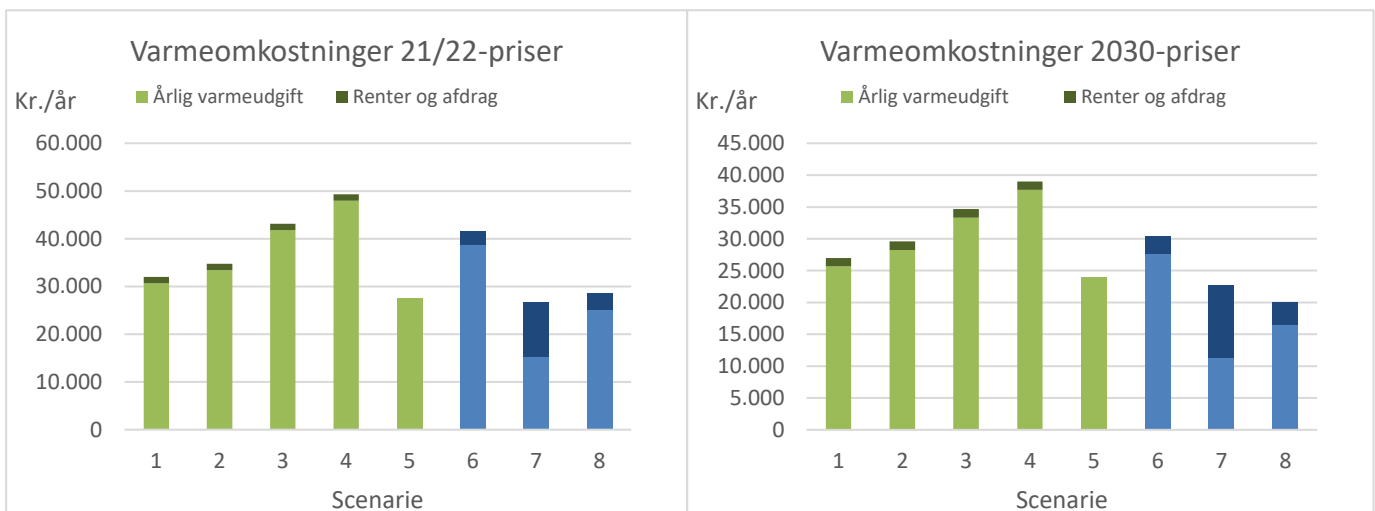
Scenarie 5: Termonet med individuel varmepumpe og fælles jordvarme, 100 % tilslutning

Individuelle løsninger

Scenarie 6: Individuel luft/vand varmepumpe

Scenarie 7: Individuelt træpillefyr

Scenarie 8: Individuelt oliefyr



I varmeplanberegningen for Planstrup er der regnet forbrugerøkonomi og samfundsøkonomi ved en række fælles varmeløsninger og en række individuelle varmeløsninger. Der er både regnet på fjernvarme med lokal varmeproduktion og fjernvarme via transmissionsledning fra Varmestrup. Desuden er der regnet på en termonet-løsning.

Priserne indikerer de årlige varmeomkostninger for et gennemsnitshus (opvarmet areal og årligt varmebehov) i området markeret på kortet. Områdeafgrænsningen tager udgangspunkt i, at der maksimalt må være 100 meter mellem de opvarmede bygninger. Opvarmningsformen baserer sig på oplysninger fra BBR, som for nogle opvarmningsformer ikke altid stemmer overens med de faktiske forhold. I hovedparten af scenarierne skelnes der ikke mellem, hvilken opvarmningsform, der er registreret i BBR.

Alle beregningerne er screeninger, hvor der ikke er lavet en detailprojektering, men hvor der er forsøgt at tage højde for lokale forhold. Ledningsnet er hydraulisk dimensioneret for Planstrup for at få så godt et datagrundlag som muligt, da længde og dimensioner på ledningsnettet per bygning har stor betydning for rentabiliteten i fælles varmeløsninger som f.eks. fjernvarme. Dimensioneringen kan ikke anvendes direkte til gennemførelse af projektet men bør optimeres og kalibreres inden.

Fjernvarmeforsyning af Planstrup kan ske via en ca. 3,4 km transmissionsledning fra Varmestrup, der får varme fra VARME A/S eller ved etablering af en lokal produktion. Den lokale produktion forudsættes her at være en luft/vand-varmepumpe, der dækker 95 % af varmebehovet, mens en gaskedel dækker de sidste 5 % og fungerer som spids- og reservelastkedel. Varmeomkostningen for fjernvarme via en transmissionsledning er baseret på omkostningerne for etablering af transmissions- og distributionsnet samt produktionsomkostninger hos VARME A/S baseret på estimerede brændselsomkostninger. Den endelige forbrugerpris kan derfor variere fra den viste, da det afhænger af værkets specifikke takststruktur. Fjernvarmenettet er forudsat anlagt dimensioneret som serie 3 rør for at minimere ledningstab.

Termonettet er her defineret som et kollektivt jordvarmeanlæg, hvor de enkelte bygninger hver har en varmepumpe forbundet til kollektive jordvarmeslanger. Der er ikke taget stilling til ejergrænser, men prisen er baseret på produktionsomkostningerne samt kapitalomkostninger for det samlede anlæg. Alle omkostninger er forudsat at være fælles. Der skal anvendes ca. 2,0 ha. til jordvarmeslanger. Eventuelle udgifter til køb eller leje af areal indgår ikke i beregningerne. Der er forsat stor usikkerhed omkring både lånemuligheder, lovgivning og omkostninger for termonet.

De fælles varmeløsninger er sammenholdt med de individuelle varmeløsninger, som vurderes at være de mest oplagte alternativer. Bemærk, at for varmepumpen er der forudsat en fremløbstemperatur på 55 °C. For fjernvarmeløsninger er der ikke taget stilling til takststruktur og tilslutningsomkostninger. Omkostninger til ledningsanlæg og produktionsanlæg er forudsat at være fælles og finansieret via KommuneKredit. Der er anvendt en rente på 2,5 % p.a. for lån til kollektive løsninger og 4,5 % på lån til individuelle løsninger. Der er regnet med en løbetid, svarende til den forventede levetid, dog højst 30 år.

De vejledende samfundsøkonomiske beregninger forudsætter, at alle får en ny varmekilde i 2023. Beregningsperioden er 2024-2043, og resultatet angives som nutidsværdi med en kalkulationsrente på 3,5 %. For de scenarier, hvor løsningen ikke omfatter alle bygninger, f.eks. hvor 80 % tilsluttes fjernvarme, er det forudsat, at de resterende bygninger opvarmes med individuelle varmepumper. De vejledende samfundsøkonomiske beregninger er baseret på screeningerne, hvor både områdeafgrænsning og ledningsdimensionering ikke er optimeret.

Fjernvarmeløsninger er dyre, da der skal anlægges et forholdsvist stort distributionsnet. Varmen fra VARME A/S er i dag forholdsvis dyr, og der er på det seneste investeret i en række nye produktionsanlæg. Hvis VARME A/S' varmeproduktionspris falder, kan varmeomkostningerne for fjernvarme komme på niveau med varmeomkostningerne for individuelle varmepumper. Ca. 90 % af bygningerne er registreret med naturgas eller olie som opvarmningskilde, og dermed er der basis for at opnå en høj tilslutning til fjernvarme, hvilket er påkrævet, hvis omkostningerne for fjernvarme skal være konkurrencedygtige. Overslagsmæssigt ser det ud til, at det kan blive svært for en eventuel fjernvarmeløsning at opfylde kravet om, at være den samfundsøkonomisk mest fordelagtige løsning. Termonet kan eventuelt være en løsning, men her kan det ligeledes blive svært at opfylde krav til

Til Energistyrelsen

Sendt pr. mail til: ens@ens.dk

Med kopi til: lihe@ens.dk og mnn@ens.dk

Paul Bergsøes Vej 6
2600 Glostrup

Billedskærervej 17
5230 Odense M

Telefon 4343 6000
teknig@teknig.dk
www.teknig.dk

Email: ris@teknig.dk

Dato: 28. September 2022

Side 1/2

Journalnummer 2022 – 19495

Svar på høring over udkast til cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse

Energistyrelsen har med høringsbrev dateret 14. september 2022 fremsendt udkast til cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse og anmodet om at modtage hørings svar senest onsdag den 28. september 2022.

Cirkulæret berører vigtige arbejdsområder for TEKNIQ Arbejdsgivernes medlemsvirksomheder, og vi indgår derfor gerne i det fortsatte samarbejde på området.

Udkastet til cirkulæreskrivelsen giver TEKNIQ Arbejdsgiverne anledning til følgende bemærkninger.

I udkastet henvises til, at samfundsøkonomikravet afløses af et prisloft. Det fremgår ikke af udkastet, hvad prisloftet etableres på baggrund af. Typisk vil individuelle varmepumper være det mest relevante alternativ til fjernvarme. Derfor foreslår TEKNIQ Arbejdsgiverne at varme fra en individuel varmepumpe bruges som udgangspunkt for et prisloft.

I overensstemmelse med Klimaftale om grøn strøm og varme af 25. juni 2022 bør det fremgå af cirkulæret, at såfremt et fjernvarmeselskab inden for en periode ikke kan holde sig under prisloftet, skal forbrugerne have mulighed for at vælge en anden varmekilde. Det bør desuden fremgå af cirkulæret, hvor lang denne periode kan være.

I cirkulæret lægges der op til, at kompetencen til at kunne meddele godkendelse vil kunne delegeres til et kommunalt stående udvalg.

Der bør af cirkulæret fremgå, hvilke andre lokale parter end fjernvarme, gas og el, der kan deltage i et stående udvalg. Det er TEKNIQ Arbejdsgivernes opfattelse, at der i cirkulæret bør gives mulighed for, at de respektive berørte parter

TEKNIQ ARBEJDSGIVERNE

brancheorganisationer, på vegne af virksomheder, skal kunne deltage i samarbejdet om at kommentere planerne. Det fremgår også af Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022, at der i kommuner med gasforsynede områder oprettes et koordinationsforum, hvor det fremgår af andre relevante aktører kan have en dialog.

Cirkulæret giver mulighed for, at kommunalbestyrelsen kan vælge en anden høringsperiode end projektbekendtgørelsens §18 og derved afkorte høringsperioden til mindre end 4 uger. TEKNIQ Arbejdsgiverne mener, at det er en meget problematisk indskrænkning. Det er vigtigt, at cirkulæret følger projektbekendtgørelsens §18, hvor det fremgår, at: Kommunalbestyrelsen skal skriftligt underrette berørte forsyningsselskaber, varmeproducenter, elnetselskaber og kommuner samt grundejere og relevante aktører, så de får mulighed for at blive hørt. I modsat fald er der risiko for, at kommunalbestyrelsens beslutning bliver truffet på et ikke tilstrækkeligt oplyst grundlag.

TEKNIQ Arbejdsgiverne står naturligvis til rådighed for en uddybning af vores høringsvar.

Med venlig hilsen

Simon O. Rasmussen
Underdirektør

Paul Bergsøes Vej 6
2600 Glostrup

Billedskærervej 17
5230 Odense M

Telefon 4343 6000
teknig@teknig.dk
www.teknig.dk

Email: ris@teknig.dk

Dato: 28. September 2022

Side 2/2

Hej Energistyrelse

Jeg har nummeret mine spørgsmål med forklarende tekst ned igennem dokumentet.

Alle punkter som refereres til er fra udkast til Cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektgodkendelse (Til kommunalbestyrelserne).

Nummer 1

I har skrevet dette under punkt 4: "Kommunen skal, inden udgangen af 2022, give alle ejendomsere med gas- eller oliefor klar besked om fremtidige varmeforsyningsmuligheder, herunder planer for udrulning af fjernvarme og informere om alternative opvarmningsformer til gas- eller oliefor."

Mit spørgsmål omhandler det som er markeret med gult. Skal det være: "alle ejendomsere med gas- eller oliefor i naturgasområder klar besked". Eller skal vi sende brevet ud til alle ejendomsere med gas- eller oliefor i kommunen?

Nummer 2

Under punkt 2 har I skrevet: "udarbejde en samlet varmeplan for kommunen, der som minimum omfatter de områder i kommunen, som har status som gasforsynede. Hermed omfattes også de ejendomme i de gasforsynede områder, som har et oliefor."

Bare for at være helt sikker, så skal vi lave en varmeplan for alle gasforsynede områder i kommunen, men hvis der er en med træpiller i et gasforsynede område så skal de ikke have et brev. Dem som skal have et brev er kun dem som har gas eller olie og er beliggende i et gasforsynede område?

Nummer 3

Under punkt 2 har I skrevet: "Kommunalbestyrelsens vurdering af, om varmeplanen er samfundsøkonomisk fordelagtig, skal bygge på beregninger foretaget i overensstemmelse med Energistyrelsens vejledning i samfundsøkonomiske analyser på energiområdet." Inde i Energistyrelsens vejledning under punkt 1.1 står der: "Formålet med denne vejledning er at skabe grundlag for at foretage en transparent og sammenlignelig samfundsøkonomisk analyse og vurdering af et foreslået projekt efter varmeforsyningsloven." Under punkt 2 har I skrevet: "Ved en samlet varmeplan forstås en plan, der i stedet for at forholde sig til konkrete og typisk mindre geografisk afgrænsede projekter i kommunen, forholder sig til de fremtidige muligheder for varmeforsyning i hele kommunen."

Jeg er i tvivl om hvordan man skal udarbejde en samfundsøkonomisk analyse i en varmeplan for varmeforsyning i hele kommunen med en vejledning, som er lavet til at udarbejde en samfundsøkonomisk analyse for et konkret projekt.

Hvordan skal kommunen omsætte et konkret varmeprojekt til en varmeplan i den samfundsøkonomiske analyse, så den overholder kravene i Energistyrelsens vejledning i samfundsøkonomiske analyser på energiområdet?

Det vil være fordelagtig, hvis Energistyrelsen vil udarbejde eksempler på hvordan samfundsøkonomiske beregninger, kan foretages i varmeplanen, så det stemmer overens med Energistyrelsens vejledning for samfundsøkonomiske analyse på energiområdet.

Til Energistyrelsen

VPI har modtaget Energistyrelsens høringsbrev med udkast til cirkulære skrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektkendelse.

Borgerne skal kunne træffe deres beslutning om varmeløsning på et oplyst grundlag

Vi vil i dette høringssvar tillade os at referere til VPIs høringssvar om brevkabeloner af 22. september 2022, som især fokuserer på behovet for "klar besked" til borgerne (inden udgangen af 2022) om deres fremtidige opvarmningsmuligheder (vedhæftet som bilag). Borgerne har behov for – og krav på – at få oplyst en præcis tidshorizont for, hvordan deres fremtidige opvarmningsmuligheder forventes at blive, således at de så tidligt som muligt er i stand til selv at træffe beslutning / handle på et fuldt oplyst grundlag. Og samtidig have valgfrihed imellem tilgængelige opvarmningsalternativer ud fra en teknologi-neutral vurdering.

Det må ikke blive muligt for kommunerne at udlægge områder til "potentiel fjernvarme", hvor det ikke er samfundsøkonomisk fordelagtigt inden udgangen af 2028

Det fremgår af cirkulæreskrivelsen, at fremrykningen af kommunernes planlægningsindsats for omlægning til grøn varme skal ske for at "skabe grundlag for, at fjernvarmen kan udrulles de steder, hvor det er samfundsøkonomisk fordelagtigt inden udgangen af 2028". Vi læser bestemmelsen således, at kun i denne situation kan man "undtage konkrete projektforslag fra projektbekendtgørelsens samfundsøkonomikrav". Samtidig er det "et krav, at den samlede varmeplan også opfylder kravene" "om en samfundsøkonomisk analyse af relevante scenarier og godkendes på baggrund heraf". Der bør således ikke åbnes adgang for kommunalbestyrelsen til at udlægge et område til "potentiel fjernvarme" – et begreb som fremgår af / indføres i udkast til BEK om tilskud til konvertering til varmepumper i bygninger til helårsbeboelse (Varmepumpepuljen)" (ENS Id nr.: 2884162), som er udsendt i separat høring. I alle andre situationer skal varmeplanlægningen fortsat bero på opfyldelse af projektbekendtgørelsens samfundsøkonomikrav.

Undgå lokale barrierer

Det bør i varmeplanlægningen altid tilsikres, at der ikke lokalt besluttet lokale barrierer, som bygger på holdninger, som ikke er udtryk for en saglig administration af statens generelle regler/anbefalinger, eksempelvis et lokalt forbud mod vertikale borer ifm. jordvarme.

I strid med EU-retten at forhindre borgerne i selv at træffe deres beslutning om, hvilken varmeløsning de ønsker

Såfremt man åbner for at udlægge et område til "potentiel fjernvarme" (forsinket fjernvarme) opstår der et tidsmæssigt gab fra varmeplanen er færdig (ultimo 2022) og ét år frem til fristen for udarbejdelse af projektforslag. Det skaber øget usikkerhed for den enkelte borger/forbruger, som herved berøves muligheden for at handle og sikre sig en hurtig f.eks. vedvarende energikilde som grundlag for hans/hendes fremtidige opvarmning. Vi betvivler lovligheden iht. EU-regler, om kommunen/staten kan forhindre en selvstændig borger i at træffe beslutning i denne periode (og i øvrigt efterfølgende) alene af selskabsøkonomiske årsager (for den enkelte fjernvarmeproducent), især når de samfundsøkonomiske krav/forudsætninger fraviges i en periode. De privatøkonomiske konsekvenser af ikke at kunne få mulighed for at handle på den eksisterende – måske mangeårige – prissituation, må heller ikke undervurderes.

Den grønne omstilling skal prioriteres i varmeplanlægningen

Kommunalbestyrelsen bør ifm. udarbejdelsen af varmeplanen samtidig pålægges at medtage en klimabelastningsovervejelse. Kun ved nøje integration af varmepumperne i den kommunale planlægning kan man nå det optimale ved investeringen. Man bør måske overveje, om de store net med fordel kan nedbrydes til mindre net for på den måde at reducere transmissionstabene, som tidligere ikke var kritiske, men som med de høje energipriser nu får en signifikant betydning for økonomien i fremtidens projekter. Her kan varmepumperne blive placeret tættere på brugeren. Et lav-temperaturnet kan også være en mulighed som kilde til en decentral varmepumpe, der så leverer varmen lokalt.

Ifm. varmeplanlægningen bør såvel staten som kommunen fremover altid stille krav til fjernvarmen om at udvikle fjernvarmeteknologien/-produktionen ved investering i nødvendige klimamæssige tiltag, f.eks. etablering af store varmepumper (som erstatning for eksisterende kedler) og installation af store akkumuleringstanke som termisk lagring (elektrisk lagring), i såvel eksisterende som evt. nye anlæg, således at man fremmer en grøn og bæredygtig udvikling mest muligt også i den kollektive varmeforsyning.

Venlig hilsen
Lars Abel



Lars Abel

Varmepumpeindustrien | Danmark

Tel: +45 4030 3075

Email:

lars.abel@varmepumpeindustrien.dk

Aboulevard 7, 1. tv.
DK-1635 Copenhagen V

www.varmepumpeindustrien.dk

Kære Center for Forsyning

Hermed høringsvar på vegne af VEKS angående cirkulæreskrivelse om kommunal varmeplanlægning og projektdokumentation (ENS Id nr.: 2884943), journalnummer 2022-19495:

VEKS finder cirkulæreskrivelsen om kommunal varmeplanlægning og projektdokumentation yderst fornuftigt i en situation, hvor vi både af hensyn til de høje gaspriser pga. Ukraine-krisen, og den grønne omstilling, hurtigst muligt skal få konverteret fra naturgasopvarmning til fjernvarme. De korte tidsfrister giver også borgerne mulighed for at se hvornår fjernvarmen kommer til dem, og det kan derved undgås at de investerer i individuelle varmepumper i kommende fjernvarmeområder. Det er tidsbesparende ikke at skulle regne samfundsøkonomi i forbindelse med projektforslaget, hvilket gør tidsplanen mere realistisk. Cirkulæret skal skabe grundlaget for, at fjernvarmen kan udrulles inden udgangen af 2028. Det synes VEKS også er yderst fornuftigt, men kan være bekymret for at den samlede udrulning ikke kan nås i 2028 alene pga. det store pres der er på entreprenører og andre håndværkere i de kommende år. Det kunne derfor være en ide at indføje i cirkulæret, at hvis den samlede varmeplan, pga. flaskehalse med entreprenører, ikke kan nå at være udmøntet med udgangen af 2028, kan man fortsætte udrulningen frem til 2030 uden at skulle få godkendt nyt projektforslag.

Da denne høring blev fremsendt direkte til en medarbejder i VEKS, vil vi høre om de for fremtiden kan fremsendes til veks@veks.dk, da det vil sikre korrekt håndtering hos os. På forhånd tak.

Med venlig hilsen
Lars Grundahl
Teamleder Plan

VEKS
Roskildevej 175, 2620 Albertslund
T 43 66 03 66 M 43 30 26 49
WWW.VEKS.DK