



Borgermøde om fælles varmeløsning

Velkommen

23/5 Torsted Hallen

Horsens Kommune

Program

Velkommen og kort introduktion til varmeplanen v. Bjarke Butt Eriksen, Teknisk Direktør, Horsens Kommune

Præsentation af potentialer for fælles varmeløsninger v. Per Alex Sørensen, PlanEnergi

Hvordan skaber man varmeløsninger i fællesskab? v. Henrik Bielefeldt, Sustain

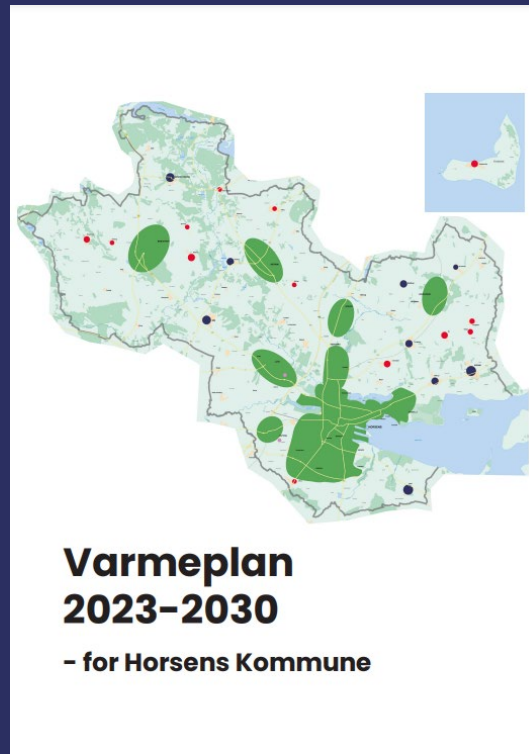
Hvad betyder udskiftning af varmekilde for værdien af din bolig? v. Realmælgerne Horsens - Rikke, Søren og Julie.

Hvordan får I støtte til jeres fælles varmeprojekt fra Horsens Kommune v. klimasekretariatet, Horsens Kommune

Spørgsmål og mulighed for dialog med oplægsholderne

Tak for i dag

Varmeplanen



Vedtaget af byrådet den 20/12-2022.

22 lokalsamfund har potentiale til en fælles varmeløsning.

Overordnet screeninger som kræver yderlige undersøgelser.

Horsens Kommune

POTENTIALE FOR FJERNVARME - SCREENINGER

Screening - hvad er det?

En screening er her et overblik over:

- Antal bygninger
- Forsyningsform (december 2019)
- Estimeret varmebehov

Men også:

- Ledningsnet
- Varmetab
- Afstand til nabo varmekærk
- Scenarieberegninger

PlanEnergis vurdering af potentiale

Det er ikke en endelig konklusion på om et by kan få fjernvarme, men:

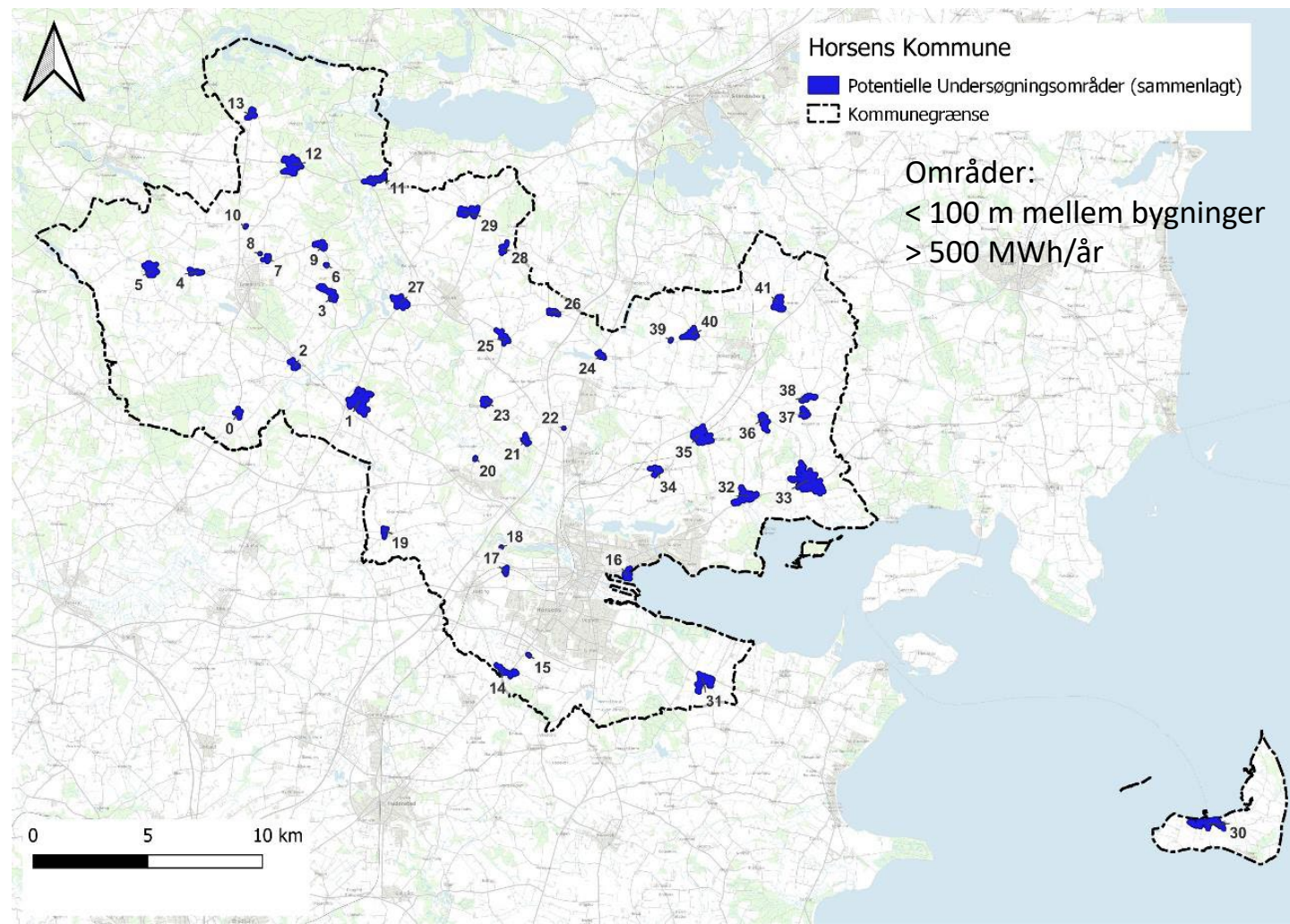
Første skridt til at vurdere om man skal gå videre eller andre veje

eller

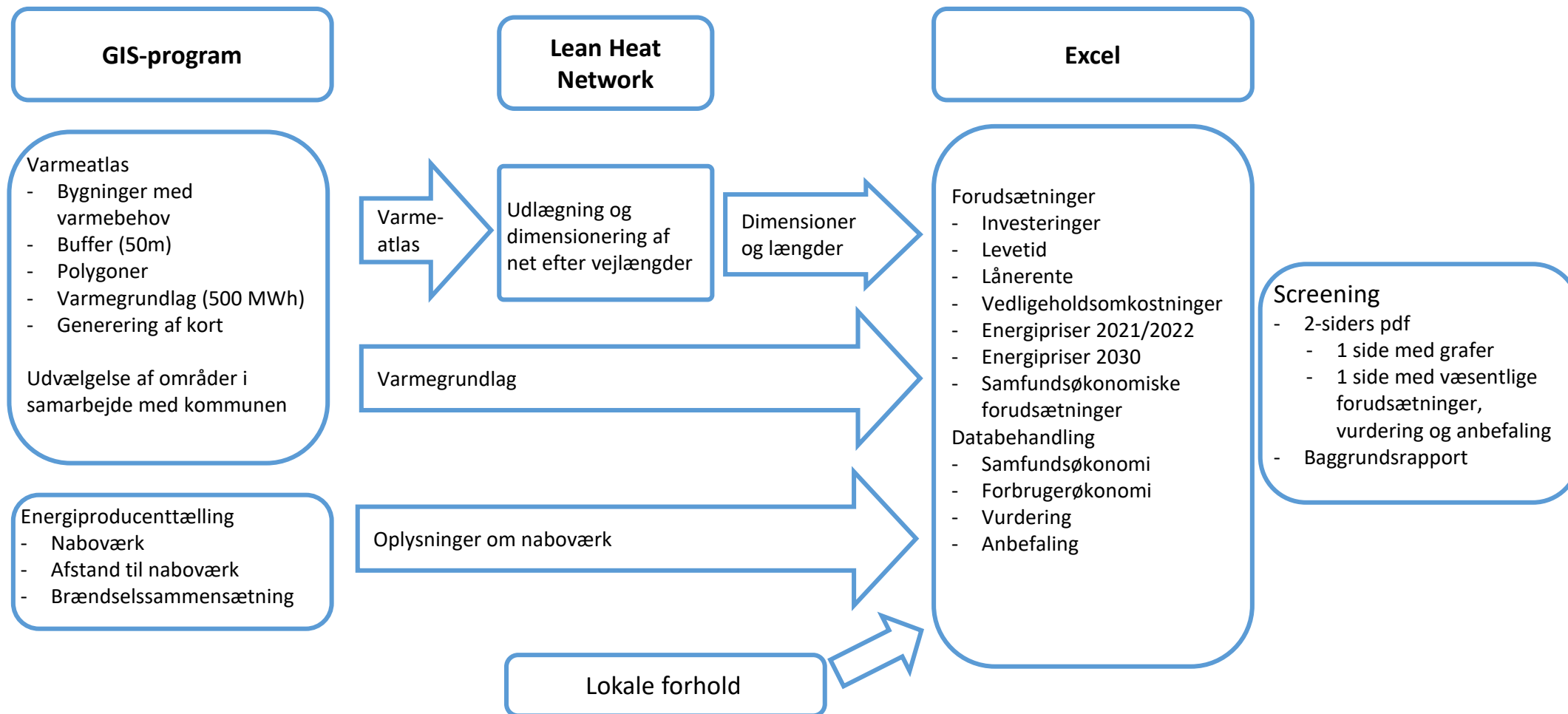
Datagrundlag til at gå videre med lokal idé.

Forsyningsformen for bygningerne bør opdateres inden, inden man går videre, da der er sket en stor udvikling siden december 2019. Desværre var der ikke bedre data til rådighed, da screeningerne blev lavet.

Potentialekort



Screeninger - metode



Scenarieoversigt

Fælles Varmeløsninger

- *Scenarie 1: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 100 % tilslutning*
- *Scenarie 2: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 80 % tilslutning*
- *Scenarie 3: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, xx % tilslutning*
- *Scenarie 4: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 100 % tilslutning*
- *Scenarie 5: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 80 % tilslutning*
- *Scenarie 6: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, xx % tilslutning*
- *Scenarie 7: Termonet med individuel varmepumpe og fælles jordvarme, 100 % tilslutning*

Individuelle løsninger

- **Scenarie 8: Individuel luft/vand varmepumpe**
- **Scenarie 9: Individuelt træpillefyr**

XX er konvertering af 100 % naturgas og olie og 50 % af biomasse

Ikke alle scenarierne er vist i screeningerne

Fjernvarmepotentiale

Hvad betyder noget?

- Varmegrundlag
 - Investeringer
 - Nettab
-
- Er der varmesalg nok til at forrente investeringerne og nettabet?

Usikkerheder:

- Er varmegrundlaget usikkert?
 - Efterskole eller virksomhed, der risikere at lukke/eller komme til
 - Tomme huse/ nye udstykninger

Hvad kan ændre noget?

- Reduktion i investeringer
 - Fx lokalt halmfyr
- Lokal overskudsvarme
 - Virksomhed
 - Biogasanlæg
- Transmissionsledning
 - Der forbinder to andre byer

Fjernvarme skal være en god idé de næste mindst 30 år
- men det er nu vil har muligheden

Screeningsresultat

Screening af varmeløsninger for Fynshav

Fynshav	Varmeatlas		
	Behov [MWh/år]	Antal [Stk.]	Areal [m ²]
Andet	33	2	278
Biomasse	267	12	1.866
Elvarme	1.242	78	11.338
Fjernvarme	0	0	0
Naturgas	5.043	215	39.910
Olie	539	17	3.757
Varmepumpe	1.260	47	11.274
TOTAL	8.384	371	68.423
Gennemsnit	22,6		184



Fælles varmeløsninger

- Scenarie 1: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 100 % tilslutning
- Scenarie 2: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 80 % tilslutning
- Scenarie 3: Fjernvarme med lokal varmeproduktion, 66 % tilslutning
- Scenarie 4: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 100 % tilslutning
- Scenarie 5: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 80 % tilslutning
- Scenarie 6: Fjernvarme med transmissionsledning til nabo værk, 66 % tilslutning
- Scenarie 7: Termonet med individuel varmepumpe og fælles jordvarme, 100 % tilslutning

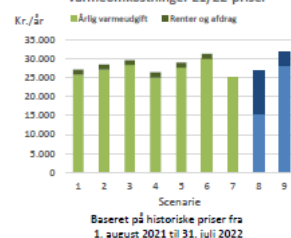
Individuelle løsninger

- Scenarie 8: Individuel luft/vand varmepumpe
- Scenarie 9: Individuelt træpillefyr

Ledningstab

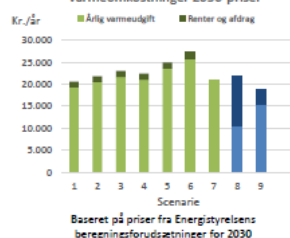
- 14%
- 16%
- 18%
- 21%
- 24%
- 27%

Varmeomkostninger 21/22-priser



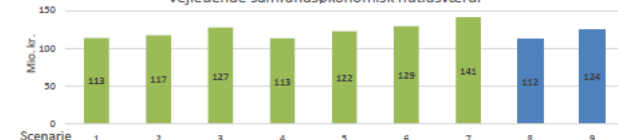
Baseret på historiske priser fra 1. august 2021 til 31. juli 2022

Varmeomkostninger 2030-priser



Baseret på priser fra Energistyrelsens beregningsforudsætninger for 2030

Vejledende samfundsøkonomisk nutidsværdi



Version: Januar 2023

Side 1 af 2

Samlet vurdering af varmeløsning

Fjernvarme med lokal varmeproduktion kan være en mulighed, men vil kræve stor tilslutning til fjernvarme for at være økonomisk konkurrencedygtig med individuelle varmepumper. Varmer fra Sønderborg Varmer kan også være en mulighed, men det vil ligeledes kræve en stor tilslutning til fjernvarme, dels for at forrente ledningen, dels for at minimere ledningstab. Næsten to tredjedele af bygningerne er registreret som naturgas- eller olieopvarmet, men der er også en del olieopvarmede bygninger, som vil kræve at der etableres et vandbåret varmesystem, hvis de skal tilknyttes fjernvarme. Det er derfor vigtigt på forhånd at kortlægge tilslutningen til fjernvarme i byen. Samfundsøkonomisk er fjernvarmeløsningerne overlagsmæssigt på niveau med individuelle varmepumper, hvis den lokale løsning kan optimeres. PlanEnergis anbefaling er derfor, at muligheden for fjernvarme i Fynshav undersøges nærmere, enten som lokal løsning, eller alternativt som del af en helhedsplan sammen med Asserballe Station, Asserballe, Almsted, Notmark og Hundsløv.

Scenarievurderinger

I varmeplanberegningen for Fynshav er der beregnet forbrugersøkonomi og samfundsøkonomi for en række fælles varmeløsninger og en række individuelle varmeløsninger. Der er både regnet på fjernvarme med lokal varmeproduktion og fjernvarme via en transmissionsledning fra Sønderborg Varmer. Desuden er der regnet på en termonet-løsning.

Scenarie 1-6: Fjernvarmeforsyning af Fynshav kan ske via en ca. 8,0 km transmissionsledning fra Sønderborg Varmer 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 elled dækker de sidste 5 % og fungerer som spids- og reservelastkøler. Der er regnet på to ekstra scenarier (nr. 3 og 6), hvor det kun er 100 % af de olieopvarmede bygninger og 50 % af de biomasseopvarmede bygninger, der tilslutter sig fjernvarme. Varmeomkostningerne for fjernvarme via en transmissionsledning er baseret på omkostningerne for etablering af transmissions- og distributionsnet, samt produktionsomkostninger hos Sønderborg Varmer baseret på estimerede brændselsomkostninger. Den endelige forbrugerpris kan derfor variere fra den viste, da den afhænger af værketts specifikke takststruktur og præcise omkostninger. Der er i screeningen ikke taget stilling til ejerskab med hensyn til, om fjernvarmeverketts forsyningsområde udvides, eller sælger varme til et lokalt nyetableret fjernvarmeverk. Fjernvarmenettet er forudsat anlagt dimensioneret som serie 3 rør for at minimere ledningstab.

Scenarie 7: Termonettet er her defineret som et kollektivt jordvarmeanlæg, hvor de enkelte bygninger hver har en varmepumpe forbundet til kollektive jordvarmeslanger. Termonet er mindre afhængige af tilslutningsprocenten, da der ikke er et varmetab, ligesom en større del af investeringen er knyttet til den enkelte bygning. Omkostningerne vil derfor kun variere i mindre grad, hvis tilslutningsprocenten ændres. Det kan dog variere afhængig af, hvilken termonetløsning der etableres. Der er i beregningerne ikke taget stilling til ejergrænser og prisen er baseret på produktionsomkostningerne, samt kapitalomkostninger for det samlede anlæg. Alle investeringer er forudsat at være fælles. Der skal anvendes et areal på ca. 7,5 ha. til jordvarmeslanger. Eventuelle udgifter til køb eller leje af areal indgår ikke. Termonet er fortsat omfattet af stor usikkerhed vedrørende både lånemuligheder, lovgivning og omkostninger. Termonet vil skulle etableres på lokalt initiativ.

Forudsætninger

Priserne indikerer de årlige varmeomkostninger for et gennemsnitshus (opvarmet areal og årligt varmebehov) i området markeret på kortet. Områdefrænsningen tager udgangspunkt i, at der maksimalt må være 100 meter mellem de opvarmede bygninger. Opvarmningsformen baserer sig på energioptagelserne fra BBR, som ikke altid stemmer overens med de faktiske forhold. Alle beregningerne er udført som screeninger, hvor der så vidt muligt er forsøgt at tage højde for lokale forhold. Længden og dimensionen på ledningsnettet per bygning har stor betydning for rentabiliteten i fælles varmeløsninger som f.eks. fjernvarme. Ledningsnettet er hydraulisk dimensioneret for Fynshav for at få så godt et datagrundlag som muligt. Dimensioneringen kan ikke anvendes direkte til gennemførelse af projektet, men bør optimeres og kalibreres forinden.

De fælles varmeløsninger er sammenholdt med de individuelle varmeløsninger, som vurderes at være de mest oplagte alternativer. Bemærk, at der for varmepumpen er 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. I beregningerne er der anvendt en løbetid svarende til forventet levetid, dog højst 30 år.

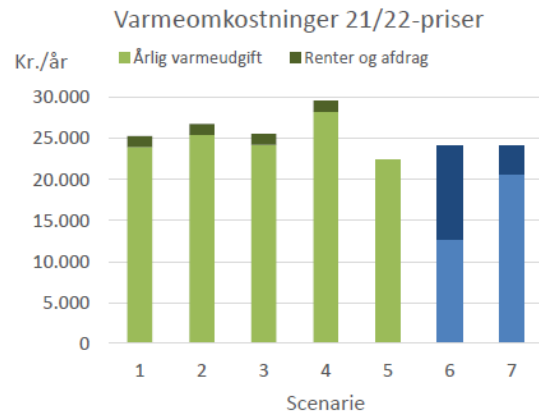
De vejledende samfundsøkonomiske beregninger forudsætter, at alle i området får en ny varmekilde i 2023. Beregningsperioden er 2024-2043 og resultatet angives som nutidsværdi. For de scenarier, hvor løsningen ikke omfatter alle bygninger, f.eks. hvor kun 80 % tilsluttes fjernvarme, er det forudsat, at de resterende bygninger opvarmes med individuelle varmepumper. De vejledende samfundsøkonomiske beregninger er baseret på screeningerne, hvor bl.a. brændselsfordelingen er estimeret. Det skal bemærkes, at kommunen kun kan godkende det samfundsøkonomisk mest fordelagtige projekt.

Version: Januar 2023

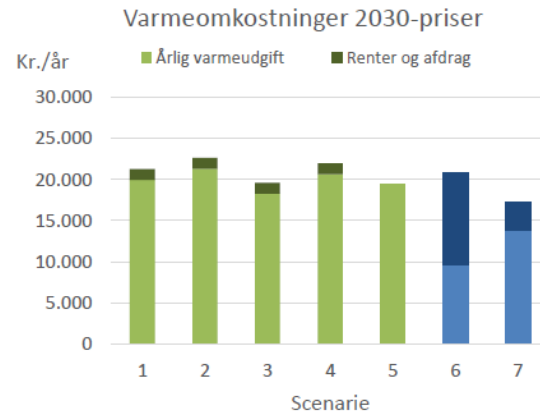
Side 2 af 2

Eksempel – fjernvarmepotentiale

Nim



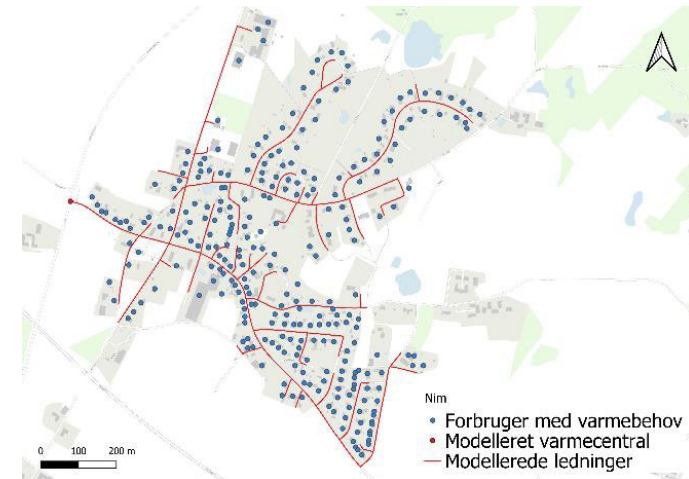
Baseret på historiske priser fra 1. august 2021 til 31. juli 2022



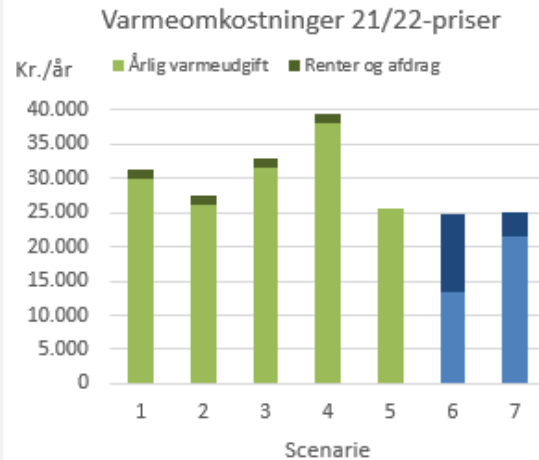
Baseret på priser fra Energistyrelsens beregningsforudsætninger for 2030

Nim	Varmeatlas		
	Behov [MWh/år]	Antal [Stk.]	Areal [m ²]
Andet	109	6	1.033
Biomasse	311	15	2.353
Elvarme	325	24	2.968
Fjernvarme	0	0	0
Naturgas	3.365	186	29.841
Olie	986	23	7.094
Varmepumpe	283	21	3.651
TOTAL	5.379	275	46.940
<i>Gennemsnit</i>	<i>19,6</i>		<i>171</i>

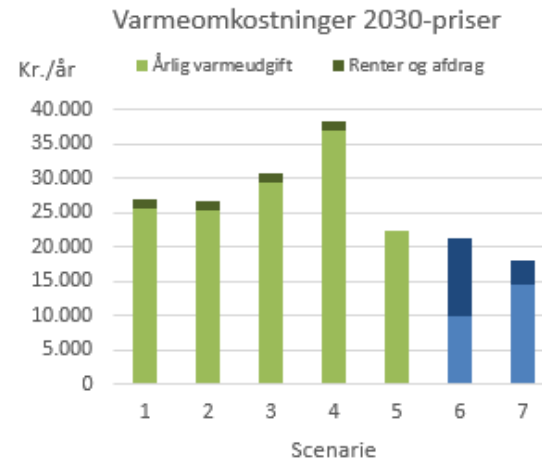
- **Fra eksisterende varmekværk – nok for langt væk**
 - Nettabet er højt
 - Forrentning af transmissionsledning
 - Kræver ny kapacitet ved eksisterende fjernvarmekværk – ikke indregnet
- **Lokal produktion kræver højttilslutning**
 - Elvarme og varmepumper udgør min. 16%
 - Tilslutning og varmegrundlag skal undersøges, som det primære
- **Fælles varmeløsning**
 - Måske – især der hvor varmetætheden er størst



Eksempel – ikke fjernvarmepotentiale Yding



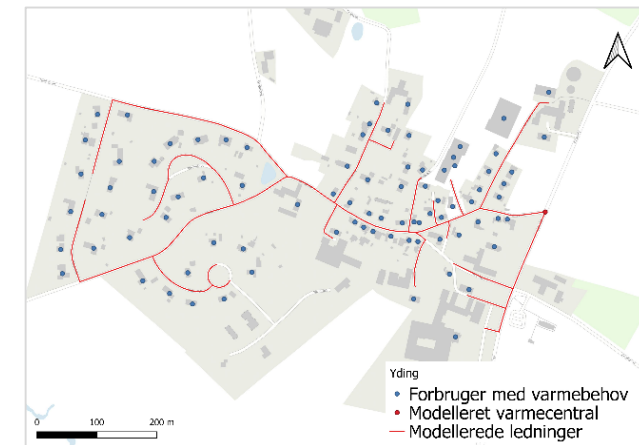
Baseret på historiske priser fra 1. august 2021 til 31. juli 2022



Baseret på priser fra Energistyrelsens beregningsforudsætninger for 2030

- **For lille til at bære omkostningen fra eksisterende varmekværk**
 - Forrentning af distributionsnet
 - Nettab
 - Forrentning af transmissionsledning
- **Varmegrundlag for lille og spredt til lokal produktion**
 - Forrentning af distributionsnet
 - Elvarme og varmepumper udgør 19%
- **Fælles varmeløsning**
 - Ja – især der hvor varmetætheden er størst
 - Måske som flere net

Yding	Varmeatlas		
	Behov [MWh/år]	Antal [Stk.]	Areal [m ²]
Andet	360	7	3.654
Biomasse	117	6	827
Elvarme	172	10	1.189
Fjernvarme	0	0	0
Naturgas	840	49	7.867
Olie	149	7	858
Varmepumpe	117	6	1.379
TOTAL	1.755	85	15.774
Gennemsnit	20,6		186



Screeningsresultat

Fjernvarmepotentiale

Vestbirk (i samarbejde med Østbirk)

Nim

Tvingstrup

Sejet

Sønder Vissing

Søvind og Haldrup (separat møde)

Grumstrup og Kattrup (separat møde)

Ikke fjernvarmepotentiale

Træden

Davding

Grædstrup

Tønning

Voervadsbro

Sattrup

Yding

Åes

Elbæk

Oens

Serridslev

Gangsted

Endelave By

Termonet

- Individuelle varmepumper og fælles jordvarmeslager
- Varmekilder til termonet:
 - Ledningsnet
 - Jordboringer
 - Overskudsvarme
 - Jordvarme og energifangere

Varmekilder til termonet

- Ledningsnet
- Jordboringer



Jordvarme, Engtoft Entreprise



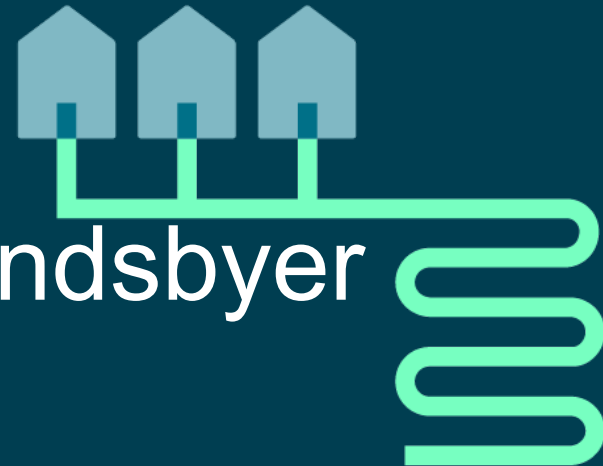
Fra ide til handling



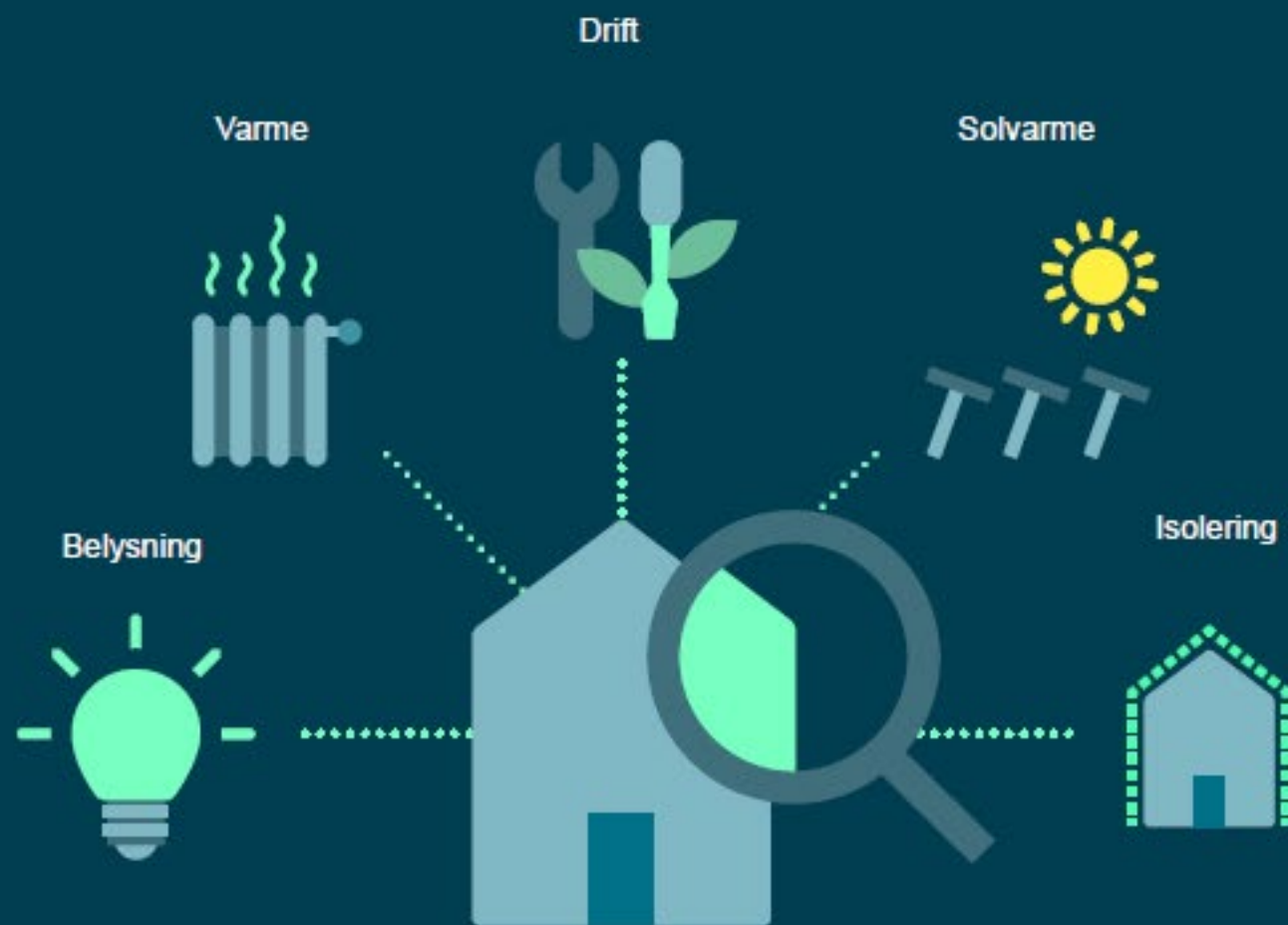
- (Billig) varme uden bøvl
- "Energitryghed"
- Ud med olie og gas
- Klimasagen
- Lokale trækker "tilslutnings-læssset"
- Kaffe

kollektiv varme i mindre landsbyer

Horsens kommune 24.05.23



Energirenovering





Vejen til kollektiv varme

Processen

1 

Projektmodning

Borgergruppe
henvender sig

Dialog med
borgergruppe

Dialog med
Forsyning

Dialog med
kommune

Borgermøder

2 

Konkretisering

Udarbejdelse
af projektforslag

Overblik over
finansierings-
muligheder

Indsamling
af tilsagn

Skitseprojekt
& varmekilde

3 

Projektering

Projektering

Projektgodkendelse

Fastlæggelse
af finansiering

Myndigheds-
behandling

4 

Tilbud

Udbud

Tilbud

Kontraktindgåelse

5 

Byggefase

Byggestyring

Tilsyn

Etablering
af net i byen

Etablering
af varmekilde

Installation

Idriftsættelse
& kontrol

6 

Drift

Drift &
administration

Garanti

Løbende
vedligehold

Afregning

Service

Nye tilkoblinger

Dialog med borgere

Dialog med kommune

SUSTAIN

Processen

1



Projektmodning

Borgergruppe
henvender sig

Dialog med
borgergruppe

Dialog med
Forsyning

Dialog med
kommune

Borgermøder

Skab lokalt engagement

- Indsaml interesselilkendegivelser

Fundraise

- Søg lokale puljer m.m.
- indsamling

Brug tilgængelig viden

- Screeninger og foreninger

2



Konkretisering

Udarbejdelse
af projektforslag

Overblik over
finansierings-
muligheder

Indsamling
af tilsagn

Skitseprojekt
& varmekilde

Få udarbejdet et projektoplæg

- Få klarhed om løsning og økonomi

Indsamling af tilsagn

- Med nok tilsagn igangsættes næste fase

Selskabsform

- Byen Stifter et A.M.B.A.

Processen



Projektering

Projektering

Projektgodkendelse

Fastlæggelse
af finansiering

Myndigheds-
behandling

Projektering

- Detailprojektering af system

Finansiering

- Banker
- Realkredit

Myndighedsbehandling

- VVM-screening



Tilbud

Udbud af termonet

Tilbud

Kontraktindgåelse

Udbud

- Rådgiver laver udbud af delopgaver

Kontraktindgåelse

- Rådgivere, drift og ejerskab

Finde driftsselskab

- Dialog med evt. forsyningsselskaber

Eksempel

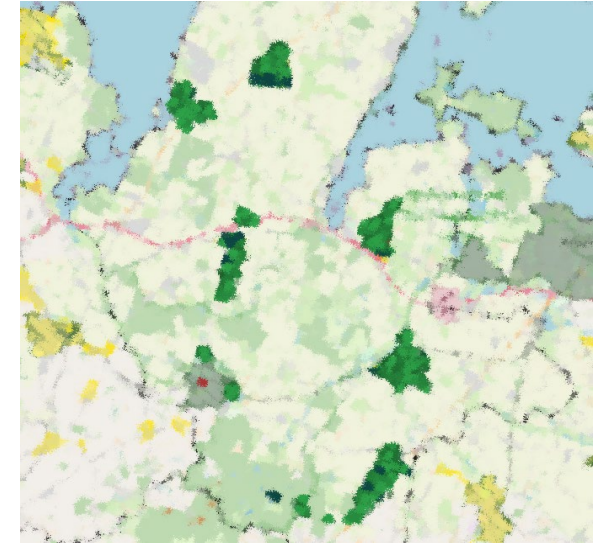
Screening

Indledning

- Rapporten er udarbejdet for xxxx Kommune med henblik på at kortlægge mulighederne for at etablere termonet i byen xxxx.
- Rapporten er udarbejdet af Sustain i perioden december 2022 – januar 2023.

Formål

- Det primære formål har været at skabe overblik over byens mulighed for at få etableret et termonet som varmekilde. Termonetløsningen er sammenlignet med eksisterende opvarmningsform og individuelle varmepumper.



Generel information

Lokation	xx, Sjælland
Antal indbyggere	1.6xx
Beboelsesbygninger	2 stuehuse, 439 parcelhuse, 205 rækkehuse, 9 etageboliger, 7 anden bolig
Tilslutningspunkter	7xx stk. i alt (59x stk. fratrullet varmepumper og elvarme)
Gas storkunder	5 stk. (forbrug over 100 MWh/år)

Energiforbrug

Naturgas	9.150 MWh/år (549 forbrugere)
Olie	567 MWh/år (34 forbrugere)
Fast brændsel	150 MWh/år (9 forbrugere)
Varmepumper	983 MWh/år (59 forbrugere)
El-varme	917 MWh/år (55 forbrugere)
Andet	-

Ledningsnet og alternative varmekilder

Hovedledningsnet

- Hovedledningsnettet er opmålt til 7,3 km tracémeter (14,5 km hovedledning frem og retur)

Stikledninger

- Stikledningslængden er antaget i gns. at være 21,0m
- For potentielt 215 tilslutninger giver dette 4,5 km tracémeter (9,0 km stikledning frem og retur)

Alternative varmekilder

- Det kan være muligt at koble evt. spildvarme fra Dagli Brugsen på termonettet.



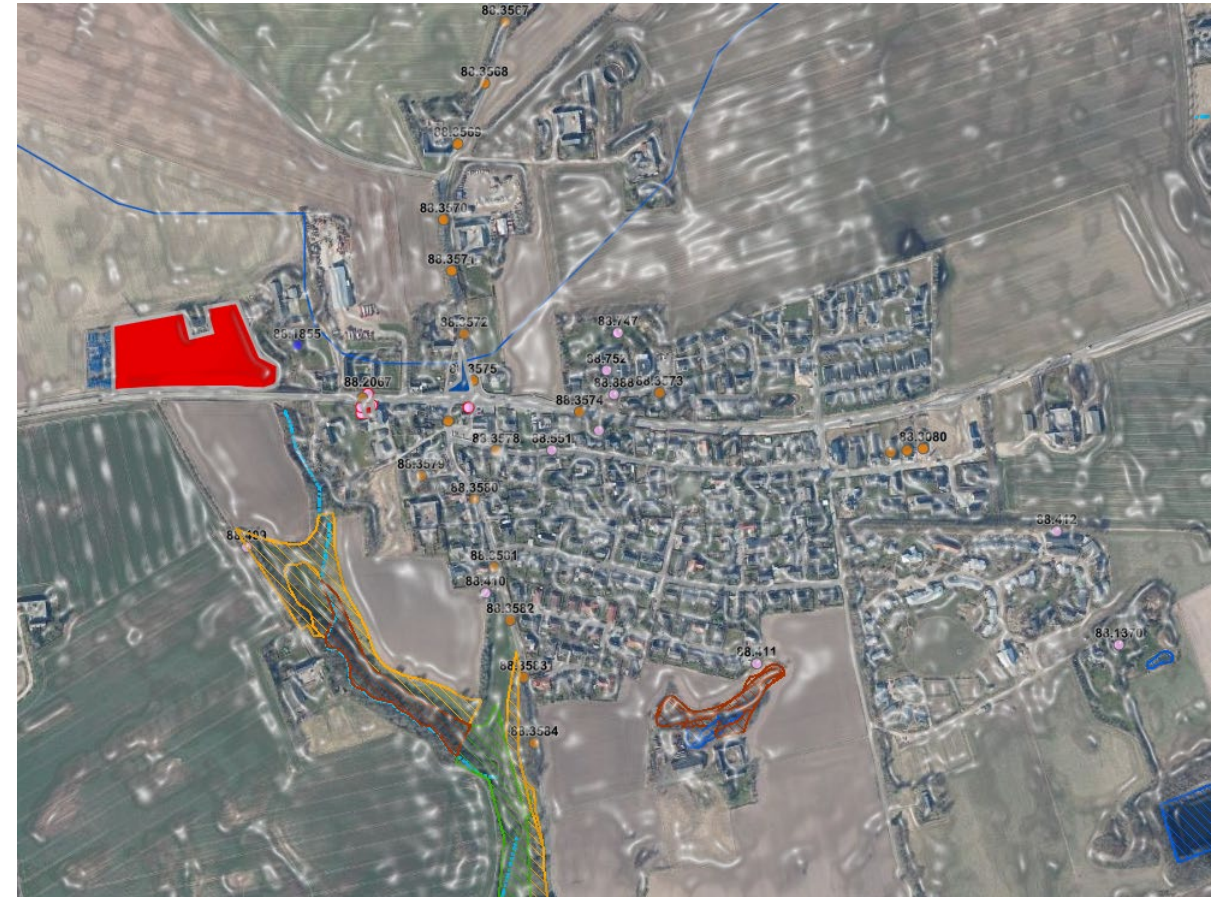
Evaluering af lodrette jordvarmeboringer

Lodrette jordvarmeboringer

- Varmedledningsevnen af jorden er vurderet til at være lav, der er derfor gået ind med horisontale jordvarmeslanger.
- Der er udregnet et arealbehov for boringer på ca. 31.000 m².
- Der er et behov for ca. 200 boringer á 150 meters dybde.
- Farverne på kortet til højre markerer nedenstående dele. Placering af jordvarmeboringer bør placeres udenfor de farvede området og min. 300m fra vandforsyninger.
 - §3-beskyttet natur
 - Bilag IV-arter
 - Natura 2000 områder
 - Fredede områder
 - Fredskov
 - Fund og fortidsminder
 - Sø- og å-beskyttelseslinjer
 - Kirkebyggelinjer
 - Placering udenfor boringsnære beskyttelsesområder
 - Indvindingsoplande indenfor OSD
 - Indvindingsoplande udenfor OSD
 - Jordforurening V1
 - Jordforurening V2

Horisontale jordvarmeslanger

- Der kan etableres horisontale jordvarmeslanger. En sådan løsning vil skulle bruge et areal på ca. 31.000 m².



Økonomiberegninger

Overordnet model

- Det er taget udgangspunkt i en model, hvor et forsyningsselskab ejer og driver både termonettet og varmepumperne.

Brugerøkonomi

- Der er en samlet årlig udgift for en gennemsnitsforbruger (15,4 MWh/år) på ca. 24.500 kr. svarende til 2.040 kr. pr måned, som består af følgende dele:
 - Årlig varmeudgift ca. 20.200 kr.
 - Årlig fast bidrag ca. 1.600 kr.
 - Tilslutningsbidrag ca. 1.900 kr.*
 - Årlig målerleje ca. 800 kr.

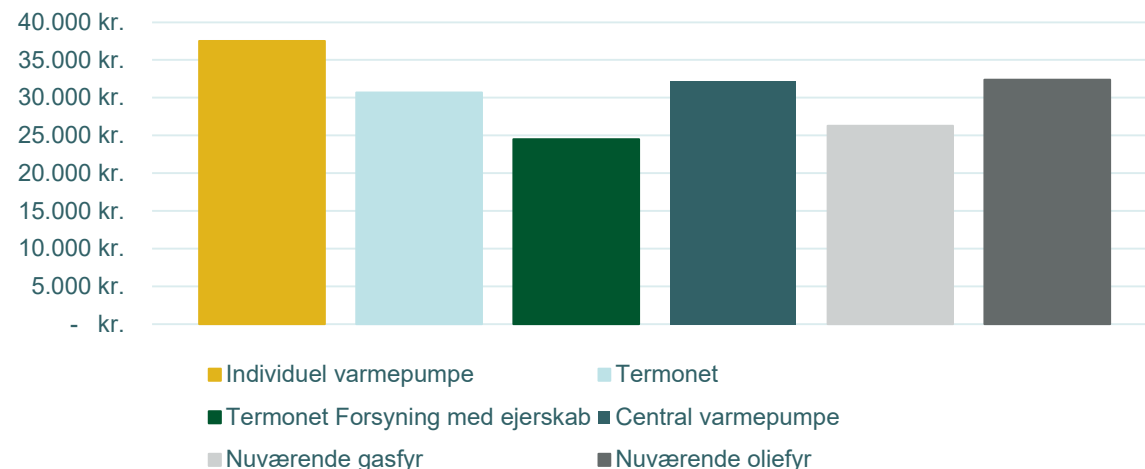
Alle priser for brugerøkonomi er inkl. moms

Selskabsøkonomi

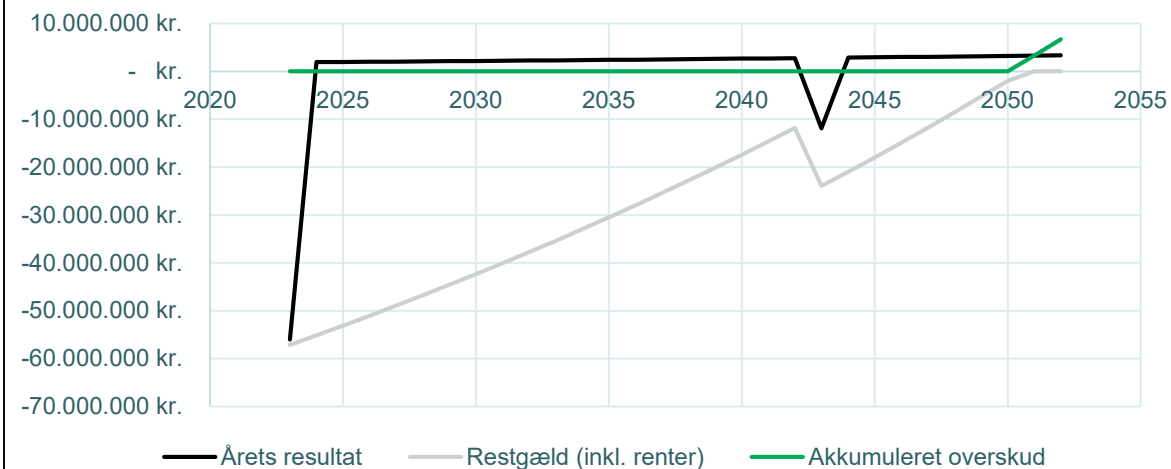
- Over en 30-årig periode er der en positiv selskabsøkonomi.
- 'Knækket' på kurven efter 20 år skyldes en reinvestering i nye jordvarmepumper, som har en forventet levetid på 20 år.

*Tilslutningsbidraget er sat til 25.000 kr. og det er antaget det skal finansieres over 20 år, derfor en årlig udgift.

Årlige udgifter gns. hus - brugerøkonomi



Cash flow - Selskabsøkonomi 30 år



Spørgsmål



SUSTAIN

For mere information kontakt:

Henrik Bielefeldt
Chef for projektudvikling

Mail: hb@sustain.dk
Tlf.: 42 43 94 49



Hvad betyder
udskiftning af
varmekilden for
værdien af din bolig?

REAL

Horsens – Rikke, Søren & Julie

Boligens varmekilde har betydning for fire ud af fem boligkøbere

Derfor gider vi ikke huse med elvarme

Huskøbere går uden om huse opvarmet med el. Læs hvordan man gør et hus med elradiatorer lettere at sælge.

Bange for at brænde sig på prisen: Gasfyr får huskøberne til at tøve

Boliger med gasfyr beskattes hårdere i nye vurderinger

I de nye ejendomsvurderinger har det betydning, om en bolig opvarmes af gas eller el, skriver Berlingske.

DINE PENGE

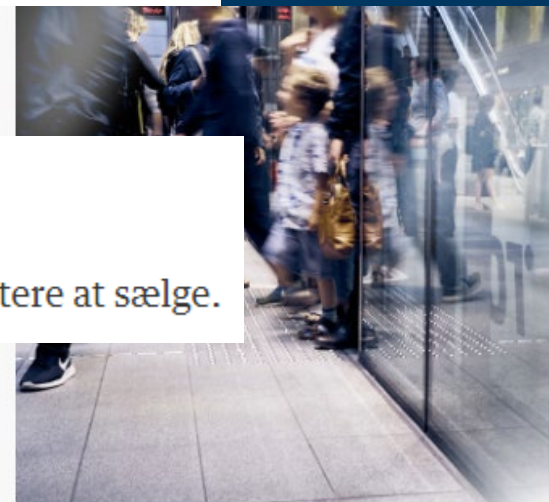
Stigende energipriser får køberne til at vælge disse boliger fra

En ny undersøgelse viser, at en lang række danskere ikke vil købe en bolig, hvis den er opvarmet med olie- eller gasfyr.



Energikrise

Varmeværk frygter strømsvigt: - Vi forbereder os på det værst tænkelige



ANALYSE

Hvor hårdt rammer de højere priser og renter danske familiers økonomi?

REAL

Horsens – Rikke, Søren & Julie

Konsekvenser af energikrisen

- Boligkøbere er skeptiske overfor gas, olie og elvarme (gammeldags)
 - Flere fravælger helt visse varmeinstallationer
- Bankrådgiverne underbygger denne skepsis
- Købere nedsættes i købsbevis, ved højere priser til energi
- Købers finansiering medregner typisk skift til anden varmekilde (olie, naturgas og el)
- Ændret adfærd – dermed også efterspørgsel
- Giver det mere værdi med fjernvarme?
- Køberkartotek – ønsker og krav

REAL

Horsens – Rikke, Søren & Julie



- Bedre energimærke
- Søgninger på Boligsiden med brug af energimærkeskalaen
- Typisk rykker energiskalaen sig flere karakterer ved skift af varmeinstallation
- Bredere målgruppe/købere
- Kortere liggetid
- Bedre pris/lavere afslag
- Jo mere omsættelig en bolig er – jo højere værdi kan den trække

REAL

Horsens – Rikke, Søren & Julie

Min Klimaberegner

PRØV PÅ DIN BOLIG

Hvad betyder energiforbedringer af boligen for klimaet og for din økonomi? Bliv klogere med klimaberegneren – som straks viser dig gevinsten ved de forbedringer, du ønsker.



Alle

Varmepumper

Loftrum

Solceller

Facadevinduer

Yderdøre

Alle rentable forbedringer

GRØN FORBEDRING: 100%

Udføres alle de rentable forbedringsforslag, vil det koste 201.800 kr. og give en årlig besparelse på 14.100 kr. og 2,46 ton CO₂.

Udføres alle rentable forbedringer skåner du miljøet for **2,46 ton CO₂** om året.



703 træer

kan hvert år optage den samme mængde CO₂ fra luften.

Alle rentable forbedringer koster **201.800 kr.** og har en tilbagebetalingstid på **14 år.**



14.100 kr.

er den årlige besparelse, du kan opnå med alle de rentable forbedringer.

REAL

Horsens – Rikke, Søren & Julie

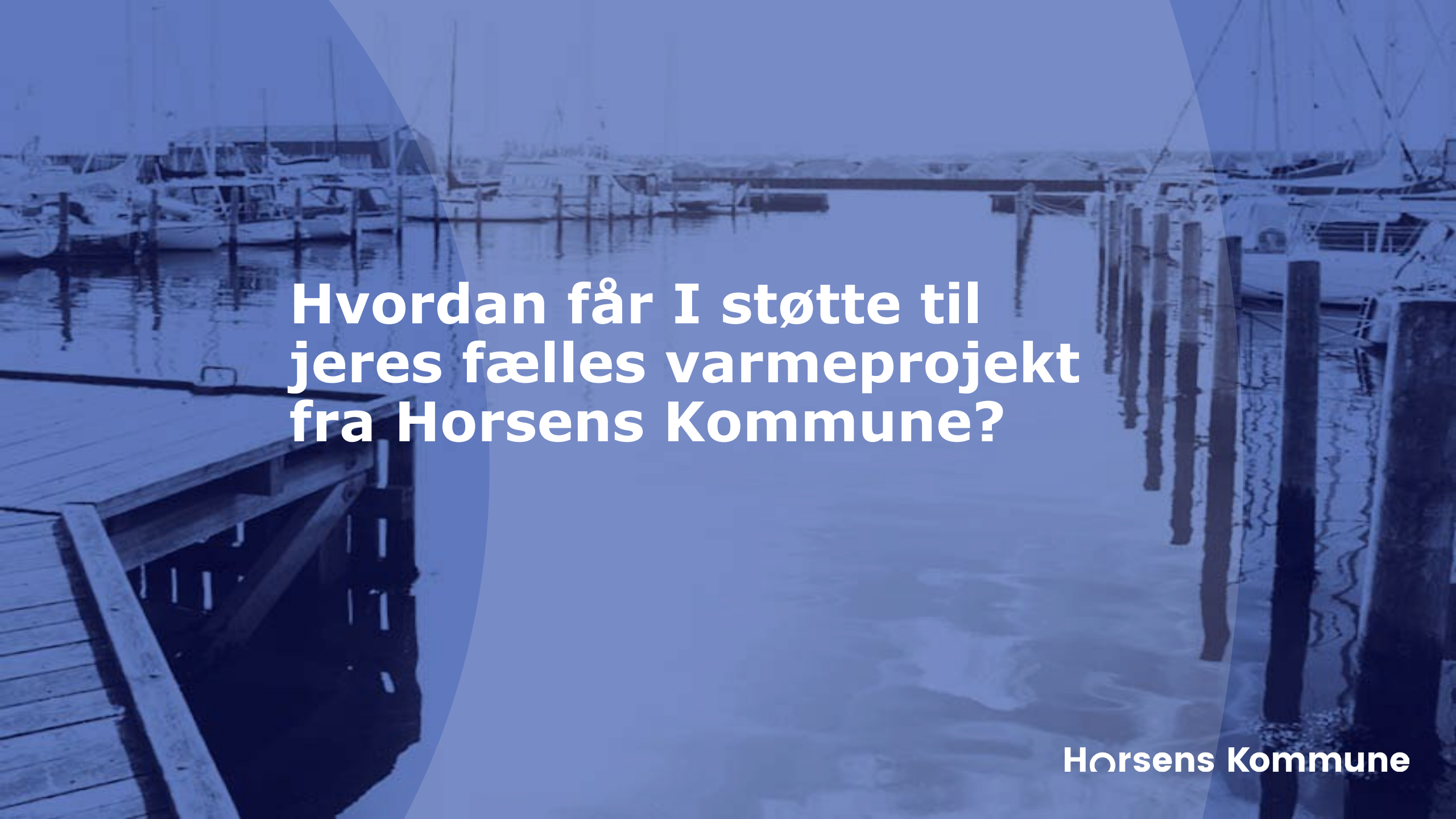


VI ER REALMÆGLERNE

Tag os med på råd –
både ved salg og køb af
bolig

REAL

Horsens – Rikke, Søren & Julie



**Hvordan får I støtte til
jeres fælles varmeprojekt
fra Horsens Kommune?**

Horsens Kommune

Midler til fælles varmeløsninger

Der gives midler til at få udarbejdet et beslutningsgrundlag af en ekstern rådgiver for, at finde den bedste tekniske og økonomiske løsning i lokalsamfundet. Et beslutningsgrundlag indeholder bl.a. fakta om evt. virksomheder, der kan indgå i en varmeløsning, en forventet varmepris, tidsplan, investeringsoverslag m.m.

Midlerne kan søges fra den 2. juni 2023

Ansøgningsfrist:

Runde 1: 30. august 2023

Runde 2: 15. oktober 2023

Midler til fælles varmeløsninger

Kriterier for at søge midler:

- I bor i et område, hvor der er vurderet et potentiale for en fælles varmeløsning i Varmeplan 2023-2030.
- Der laves en varmegruppe på 3-6 personer, hvor der udvælges 1 kontaktperson. Varmegruppen er ansvarlig for projektets fremdrift.
- Ansøgningen skal være på vegne af lokalsamfundet som helhed.
- Der skal være bred opbakning i lokalsamfundet (50% af husstandene) til at **undersøge** muligheden for en fælles varmeløsning. Den lokale opbakning skal dokumenteres via en underskriftsindsamling.

Prioritering sker på baggrund af:

- Hvor stor den lokale opbakning er
- Varmeplanens vurderede potentiale for en fælles varmeløsning i lokalområdet

Hvordan søger man midler til fælles varmeløsning

Når I opfylder kriterierne kan ansøgningsblanketten udfyldes fra den 2 juni.

Blanketten findes på: www.horsens.dk/klima

Runde 1 får svar på ansøgningen den 14. september 2023

Runde 2 får svar på ansøgningen den 1. november 2023

Det videre forløb efter tildeling af midler

1. Opstartsmøde
2. Rådgiverne laver beslutningsgrundlag
3. Fælles møde med rådgiver hvor resultaterne drøftes.
4. Eventuel afholdelse af borgermøde, mulig deltagelse af klimasekretariatet
5. Nu har byen et grundlag som der kan træffes beslutninger ud fra - den videre proces afhænger af tilslutningen.

Hvad indeholder et beslutningsgrundlag bl.a.:

- Sammenligning af forskellige varmeløsninger
- virksomheder, der kan indgå i en varmeløsning
- en forventet varmepris
- tidsplan
- investeringsoverslag
- m.m.

Spørgsmål

Kontaktoplysninger

Klimasekretariatet
Ellen Christiansen
og Janni Haugaard
klima@horsens.dk

Find præsentationen på
www.horsens.dk/klima