

Orientering Valggruppe 1 - 2024

1. Indkaldelse Valggruppe 1

Andelshaverne i valggruppe 1 er blevet indkaldt til valggruppemødet den 15. april 2024 via annoncer i Lokalavisen og opslag på vores hjemmeside. Vi har desuden sendt mail eller sms ud til alle andelshavere, som vi har kontaktoplysninger på. Endelig er valggruppemødet også annonceret på vores Facebook-side.

2. Årsrapport 2023

I Ledelsesberetningen i årsrapport 2023 beskriver vi de aktiviteter, selskabet har haft i det afsluttede regnskabsår, herunder indsatsen for bæredygtig fjernvarme, cyber-sikkerhed, udfasning af naturgas til rumopvarmning, samt status for drift og anlæg. Ledelsesberetningen i årsrapporten er således et vigtigt supplement til og uddybning af orienteringen til valggruppe 1. Det senere punkt på valggruppemødets dagsorden om årsrapporten er alene en gennemgang af de økonomiske forhold ("årsregnskabet").

3. Ledelsesmæssige forhold

2023 har betydet ny administrativ ledelse i Høje Taastrup Fjernvarme. Selskabets direktør siden 2016, Astrid Birnbaum, besluttede at gå på pension ved udgangen af 2023. Parallelt hermed fik økonomichef Charlotte Formsgaard nyt arbejde. Ny direktør er Thomas Hopp, som er tiltrådt 1. februar 2024. Allan Andersen er ny økonomichef og er tiltrådt 17. november 2023.

Bestyrelsen består af Bjarne S. Hansen (næstformand), Michael Vestergaard, John Heikendorf og Finn Larsen (fra Valggruppe 2), byrådsmedlemmerne Hugo Hammel og Henrik Torning fra Høje-Taastrup Kommune og Marc Genning, Greve Kommune (nyt bestyrelsesmedlem – se afsnit 12) samt Nils Olsen (formand), Peter Roulund og Thomas Paulsen fra valggruppe 1.

Nils Olsen fra valggruppe 1 er på valg i 2024 og genopstiller. Bjarne S. Hansen og John Heikendorf fra valggruppe 2 er ligeledes på valg i 2024 og genopstiller.

4. Selskabet

HTF har i dag 25 medarbejdere og er et af de største forbrugerejede fjernvarmeselskaber i Danmark (målt på varmesalg og kunder).

Selskabet havde ved årsskiftet 2023/24 i alt 8.383 andelshavere (og lidt flere målere, da nogle andelshavere har flere målere):

Valggruppe 1: 7.770 andelshavere - i alt ca. 970.000 m² (ca. 25 % af samlet etageareal)
Valggruppe 2: 613 andelshavere - i alt ca. 2.990.000 m² (ca. 75 % af samlet etageareal)

Varmesalget i 2023 til de 2 kundegrupper fordelte sig således (med 2022 tal i parentes):

Småkunder (valggruppe 1): 95.283 MWh (87.172 MWh) – svarende til ca. 31 % af varmesalget
Storkunder (valggruppe 2): 210.386 MWh (202.803 MWh) – svarende til ca. 69 % af varmesalget

Energisalget fra 2022 til 2023 er samlet steget ca. 5 %. Det højere energisalg i 2023 skyldtes både lidt flere graddage ift. 2022 (2023 var lidt koldere end 2022), men især flere kunder hos HTF (og særligt i valggruppe 1 som følge af naturgaskonverteringer).

5. Selskabets økonomiske situation

Vi har i 2022 haft en omsætning ved salg af fjernvarme på 236 mio. kr. mod budgetteret 233 mio. kr.

Graddagene budgetteres på baggrund af de seneste 10 års gennemsnitlige graddage. Realiserede graddage i 2023 var 2.904 mod budgetteret 2.980.

Selskabets samlede gæld var 866 mio. kr. ved udgangen af 2023. Vi forventer yderligere lånoptagelse i 2024 på ca. 220 mio. kr. og de næste 3-4 år yderligere i alt ca. 440 mio. kr. Herefter skulle vores udbygning være på plads inkl. forsyning af Reerslev, Stærkende og Tune.

Efterfølgende skal der ske løbende udskiftning af ledninger og øvrige anlæg, og ledningsnet og produktionsanlæg skal i et vist omfang fortsat forstærkes og udbygges. Når udbygningen af forsyningsområdet er afsluttet, forventer vi et investerings- og lånebehov på skønsmæssigt 50-100 mio. kr. om året til udskiftninger og forstærkninger. Beløbene kan variere stærkt år for år afhængig af planerne for det enkelte år.

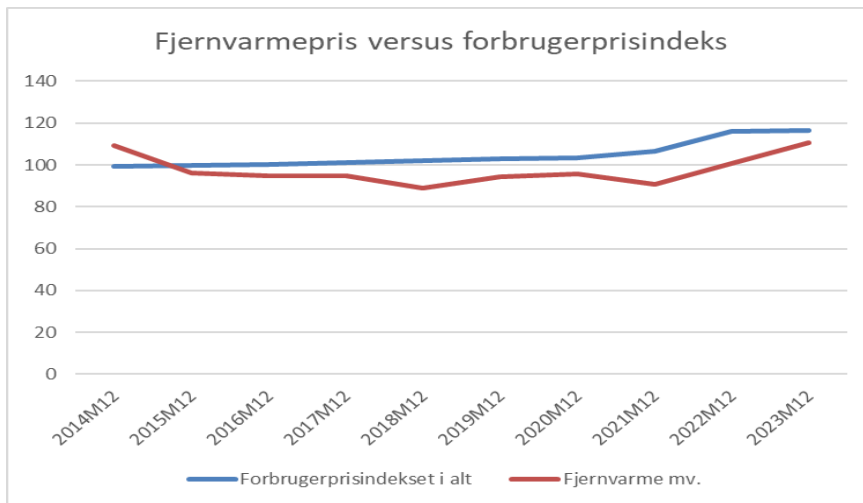
I 2023 afskrev vi ca. 37 mio. kr. på vores ledningsanlæg, produktionsanlæg og øvrige aktiver samt betalte ca. 26 mio. kr. i afdrag på lån.

6. Priser

Selskabets priser er hævet med 4 % fra 2023 til 2024. Langt den væsentligste årsag til stigningen er, at VEKS's priser er steget med ca. 8 %. Bestyrelsen og repræsentantskabet har valgt at lade priserne stige med 4 % i 2024. HTF har kunnet "nøjes" med en 4 % stigning, da HTF's "egne" prisstigninger svarer til den almindelige prisudvikling i samfundet (Nettoprisindekset steg 1 % fra december 2022 til december 2023 mod 9 % i tilsvarende periode året før). Samtidig har HTF foretaget låneomlægninger, der gør det muligt at sprede VEKS' prisstigning over flere år.

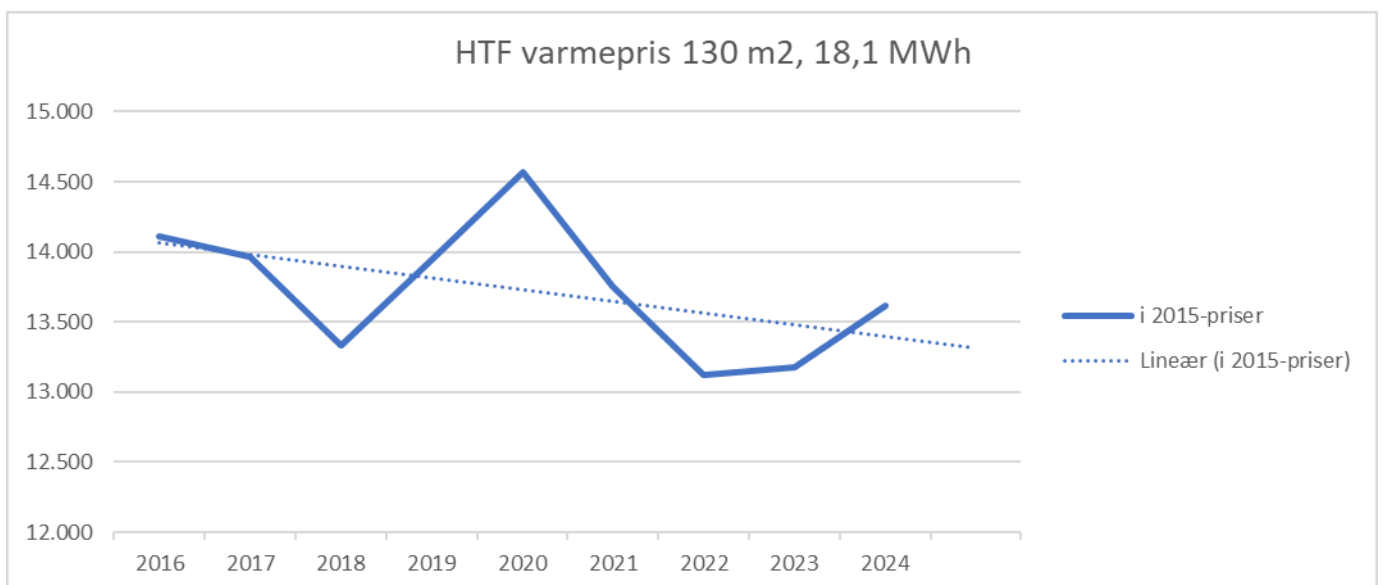
VEKS' prisstigninger hænger sammen med et underskud i 2023 bl.a. som følge af lavere elpriser (betyder at varmelieferandørerne mangler el-indtægter ved samproduktionen af varme og el, samt at VEKS skal betale mere for varmeproduktionen i de perioder, hvor der er brug for varme, men ikke el). Derudover har der været driftsudfald af flere enheder - og i meget længere tid end planlagt - som også påvirker VEKS' varmepris. VEKS har tilkendegivet, at underskuddet for 2023 vil blive afviklet over flere år for at udjævne taksterne.

Fjernvarmeprisen i Danmark udvikler sig langsomt og ved årsskiftet 2022/23 nåede den gennemsnitlige fjernvarmepris i Danmark op på samme niveau som i 2015 målt i faste priser. Danmarks Statistik (Pris 111) viser udviklingen på nedenstående figur.



Kikker vi specifikt på prisudviklingen for HTF varierer varmeprisen over årene – også i faste priser. Dette er uundgåeligt med den gældende lovgivning. Enhver over- eller underdækning skal modregnes i det efterfølgende regnskabsår.

På nedenstående figur er vist varmeprisen for et såkaldt "standardhus" i HTF's opland (en en-familiebolig på 130 m² med et årligt varmebehov på 18,1 MWh) med de gældende takster for det enkelte år og omregnet til 2015 prisniveau.



Figuren viser en svag faldende pristendens i faste priser (den punkterede linje).

Bestyrelsen ønsker gøre vores takststruktur endnu mere robust overfor variationer i varmebehovet. 50-60 % af selskabets omkostninger er faste omkostninger (renter, afskrivninger, fast afgift til VEKS). Med den nuværende takststruktur opkræver HTF ca. 35-40 % af den samlede betaling for varme som en fast afgift. År, hvor vi så ikke sælger ikke så meget varme som forventet, kan derfor betyde, at HFT utilsigtet får en underdækning, som skal indregnes i taksterne året. Vi arbejder derfor med at justere vægtningen mellem fast og variabel afgift for at sikre, at de faste omkostninger bliver dækket – uden at fjerne den økonomiske motivation til at spare på varmen.

7. Abonnementsordning

Der er stadig stor interesse for vores abonnementsordning på fjernvarmeanlæg, hvor vi tilbyder kunderne en all-inclusive løsning for et fast årligt beløb. Der har i 2023 været en netto tilgang på 495 installerede fjernvarmeanlæg, så i alt har vi nu 2.135 aktive kunder, der har valgt at have et fjernvarmeanlæg på abonnement. Ordningen gælder både småkunder og storkunder.

Der er stor interesse for vores ordning i de nye gaskonverteringsområder, hvor mere end 90% af de nye kunder ønsker vores ordning.

Og det er selvfølgelig også et tilbud til alle de eksisterende fjernvarmekunder, når deres nuværende fjernvarmeanlæg er klar til udskiftning, eller man gerne vil slippe for HTF's fjernvarmevand og tryk i sine radiatorer. Der er stadig endnu godt 6.000 potentielle kunder, der kan få glæde af et abonnement!

8. Returtemperaturtarif og lavere forbrug

Den gennemsnitlige returtemperatur for 2023 blev 43,4 grader, hvilket er en forbedring i forhold til 2022 på 0,7 grader.

Vores returtemperaturtarif er et godt incitament for vores kunder for at få en mere optimal udnyttelse af energien.

I 2024 er returtemperaturen uændret fastsat til 43 grader. Det langsigtede mål er en returtemperatur på 41 grader. Vi når det ikke til 2025, som det oprindeligt var planlagt, men bestyrelsen skal i forbindelse med udarbejdelse af budgetforslaget for 2025 tage stilling til om returtemperaturkravet skal sænkes en halv eller hel grad i 2025.

Som det fremgår af årsrapporten, har returtemperaturtariffen i 2023 givet et nettoprovenu på 1,7 mio. kr. – ca. 1 mio. kr. mindre end i 2022. Det nuværende nettoprovenu indikerer, at der stadig er kunder, som burde kikke på deres returtemperatur (og formentlig forbrugsmønstret generelt). Da returtemperaturtariffen blev indført, var det bestyrelsens forventning, taksten skulle balancere, så "bonus" og "straf" udlignede hinanden over en årrække for kundegruppen som helhed. Bestyrelsen vil i forbindelse med overvejelserne om yderligere nedsættelse af temperaturen, genoverveje formål og incitamenter til reduktion af returtemperaturen – og energiforbruget generelt.

Vi tilbyder fortsat bistand til både små og store kunder, der har problemer med returtemperaturen. I nogle tilfælde vil vores fjernvarmeunit være en løsningsmulighed, men mange gange er det relativt enkle og banale fejl – eller vaner – der skal ændres for at få returtemperaturen ned. Kundernes interne varmeanlæg har stor betydning for, hvor effektivt man udnytter fjernvarmen.

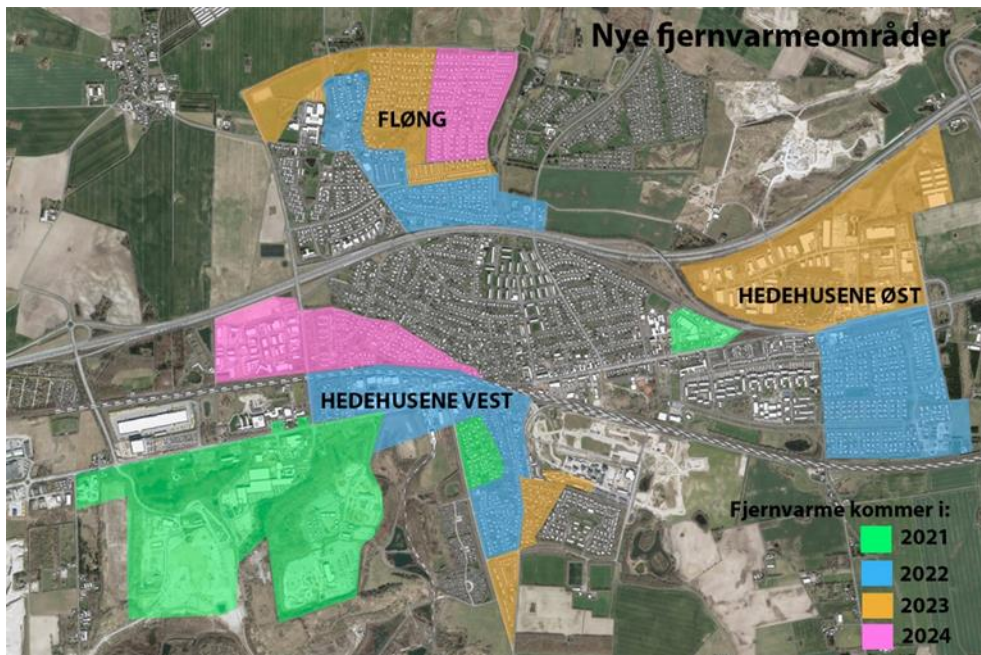
Husk, at det er muligt at følge med i, hvordan returtemperaturen er hjemme hos dig selv. Alle andelshavere får nu månedligt i fyringssæsonen besked om, at de kan se deres varmeforbrug inkl. den registrerede returtemperatur på e-forsyning. Brug oplysningerne til at vurdere, om dit forbrug udvikler sig i en negativ retning – også returtemperaturen – og kontakt os, hvis forbrug og returtemperatur ser mærkeligt ud.

HTF lever af at sælge varme, men faktisk ønsker vi, at energiforbruget hos kunderne reduceres mest muligt. Så vores opfordring er: Køl fjernvarmevandet af mest muligt og brug så lidt som muligt – de gamle energispareråd gælder stadigvæk!

9. Gaskonvertering

Nedenfor er vist status for konverteringen medio marts 2024. Ikke alle ejendomme i de berørte områder er oprindeligt opvarmet med gas eller olie, og dermed "nemme" at konvertere til fjernvarme. I nogle områder er der udbredt anvendelse af elvarme (etape 3), men HTF oplever, at også ejendomme med elvarme ønsker at blive konverteret til fjernvarme.

Tilslutningsprocenten for de gas- eller olieopvarmede boliger er i gennemsnit for alle etaper ca. 90%.



Etape 1 - Hedehusene Vest

98 tilsluttet ud af 120 boligejendomme, 4 ud af 10 erhvervsjendomme. Etapen afsluttet.

Etape 2 – Hedehusene Vest og Øst samt Fløng

308 tilsluttet ud af 350 boligejendomme. Etapen afsluttet.

Etape 3 - Hedehusene Vest og Øst samt Fløng

257 tilmeldte/tilsluttet ud af 415 boligejendomme (hvoraf 134 i dag ikke er opvarmet med olie eller gas). Arbejdet på etapen i gang.

Etape 4 - Hedehusene Vest og Øst samt Fløng

249 tilmeldte ud af 370 ejendomme – både boliger og erhverv. Arbejdet påbegyndt.

Etape 5 – Fløng

99 tilmeldte ud af 186 boligejendomme. Arbejdet påbegyndes 2. halvår 2024

Sengeløse 1

240 tilmeldte (inkl. de store kommunale ejendomme) ud af 275 ejendomme – både boliger og institutioner. Første kunder tilsluttet.

Sengeløse 2:

Kampagnetilbud udsendt marts 2024 og der er afholdt informationsmøde på skolen i Sengeløse medio marts. Etapen omfatter 273 boligejendomme.

Bygaden:

81 tilsluttet ud af 100 boligejendomme. Etapen afsluttet

Sidste etaper forventes afsluttet i 2025. Så vil samtlige gamle naturgasområder i Høje Taastrup Kommune være forsynet med fjernvarme.

Fælles for projekterne for naturgaskonvertering er et tilbud om ingen tilslutningsafgift, hvis kunden underskriver en leveringsaftale i en tilbudsperiode (har hidtil været 6 måneder). Alle får også mulighed for at få fjernvarmeanlæg på abonnement, så der ikke er startomkostninger for en ny kunde. Dette, vurderer vi, har været af altafgørende betydning for den tilslutning, vi har opnået – også på projekter, der først går i jorden langt senere, end aftalen er indgået.

10. Fjernvarmeudbygning og -renovering - nye projekter

Ledningsnettets længde er i 2023 øget med 26 km og er nu på 305 km. HTF dækker ca. 80 % af Høje-Taastrup Kommunes varmebehov.



Borgmester Michael Ziegler bød 8. november 2023 Susan Alsø velkommen som den første kunde i Vridsløsemagle

Af konkrete projekter kan vi nævne

- Nye varmepumpe for udnyttelse af overskudsvarme fra datacentret, GlobalConnect – blev forsinket og kommer i drift medio 2024.

- Der bygges fortsat nye boliger i Nærheden (Hedehusene) og Høje Taastrup C og fortsættelse af konverteringsprojekterne fra naturgas til Fjernvarme i Hedehusene, Fløng og Sengeløse.
- 2 nye datacentre, Microsoft og Stack Infrastructure, er under opførelse i Høje Taastrup, hvor overskudsvarmen forventes udnyttet primært i VEKS' transmissionsnet. Første varme fra Microsoft forventes leveret i 2. halvår 2024.
- I Vridsløsemagle blev ultimo 2023 de første kunder koblet på et lokalt system. Varmkilden er jordvarme fra energibrønde, hvor vandet fordeles i et ledningsnet, som udnyttes i små varmepumper i den enkelte husstand. P.t. er ca. halvdelen af de tilmeldte husstande blevet tilsluttet. Projektet afsluttes i 2024.
- Forsyning til Ishøj og Torslunde. Ishøj Forsyning og HTF arbejder på at sikre forsyning af nyt fjernvarmeområde i Ishøj Landsby og Torslunde fra HTF's vekslercentraler og net.
- Reerslev-Stærkende-Tune projektet. Se afsnit 12.

11. Hvor kommer varmen fra

Størstedelen af varmen - 95,5 % - blev i 2023 leveret fra VEKS. 4,5 % blev leveret fra vores egne - bæredygtige – produktionsanlæg: Solvarmeanlægget i Fløng, varmepumpeanlæg, der leverer fjernkøling og varme på henholdsvis Copenhagen Markets og Energivej samt varmepumpen på Nordeas datacenter (overskudsvarme fra datacenter). I 2023 blev varmepumpeanlægget på Mølleholmcentralen (grundvand) ikke udnyttet pga. de høje elpriser – produktionsprisen blev for høj i forhold til, hvad varmen kostede hos VEKS.

Varmekøbet hos VEKS var i 2023 349.928 MWh. I 2023 udgjorde vores egen VE-produktion 16.447 MWh. I 2024 forventer vi, at VE-produktionen bliver ca. 33.500 MWh. Elprisen er lavere i 2024 end i 2022 og 2023, hvorfor vi igen har taget varmepumpen på Mølleholmen i brug samt udnytter de andre varmekilder mere.

Ca. 60 % af varmen fra VEKS var i 2023 (kraft)varme fra Avedøreværket og Køge Kraftvarmeværk – begge steder produceret på certificeret, bæredygtig biomasse (træpiller, træflis og halm). Omkring 35 % af varmen kom fra affaldsforbrændingsanlæg (især fra ARGO i Roskilde). Andelen af affaldsvarme vil i 2024 stige til ca. 40 % og biomasseandelen falde til ca. 51 % af VEKS' varmeproduktion.

Uanset de eksisterende enheder på Avedøreværket og i Køge først skal erstattes i løbet af 2030'erne (medmindre de levetidsforlænges), arbejder distributionsselskaberne og VEKS sammen om at finde de rigtige og bæredygtige løsninger, der kan sikre en fossilfri fjernvarmeforsyning i fremtiden.

Varmeforsyningen i Danmark skal være fossilfri senest i 2035. Udnyttelse af lokale kilder – især overskudsvarme – er vigtig, og HTF vil fortsat vurdere mulighederne for at udnytte overskudsvarme eller etablere andre varmekilder (se afsnit 17).

12. Reerslev-Stærkende-Tune projektet

Primo 2023 godkendte bestyrelsen et oplæg til fjernvarmeforsyning af Reerslev-Stærkende-Tune. Gennemførelsen af projektet forudsatte, at HTF's vedtægter blev ændret, så HTF kan levere varme uden for Høje-Taastrup Kommunes grænser. De nødvendige ændringer blev godkendt af HTF's repræsentantskab den 12. april 2023 og efterfølgende af både Høje-Taastrup og Greve Kommune.

Efterfølgende er der udarbejdet projektforslag, som er godkendt af de 2 kommuner, og begge kommuner har også givet tilsagn om at stille kommunegaranti for den nødvendige lånoptagning. Udvidelsen af forsyningsområdet medfører, at Byrådet i Greve Kommune har fået ret til udpegning af et medlem til HTF's bestyrelse.

Det er en forudsætning for at gennemføre projektet, at minimum 56 % af etagearealet i de 3 bysamfund bliver tilsluttet, svarende til 238.000 m². 1. april 2024 havde vi tilsagn (kommuner og boligselskaber) og underskrifter fra 187.000 m², så vi mangler 51.000 m² for at nå målet. Beboerne i Reerslev-Stærkende-Tune har tilbud om gratis tilslutning frem til udgangen af maj 2024, hvor den endelige tilslutning vil blive opgjort.

13. Den energipolitiske situation

Gas:

Naturgas betyder ikke meget i VEKS-systemet og kun til spids- og reservelast. Så naturgasprisen betyder kun meget lidt for fjernvarmeprisen.

Til gengæld betyder naturgasprisen meget for en eksisterende naturgaskunde, der overvejer at konvertere til fjernvarme. I 2021 og 2022, hvor naturgasprisen eksploderede bl.a. som følge af reduktionen af afhængigheden af russisk gas, stod naturgaskunderne i kø for at få fjernvarme. Det billede har ændret sig, og naturgaskunderne tænker sig i øjeblikket mere om i forhold til fjernvarmetilslutning end tidligere, uanset gasprisen stadig er næsten dobbelt så høj som før prisekspllosionen. Naturgasprisen er medio april 2024 9-11 kr./m³ (toppede august 2022 med over 30 kr./m³).

Danmark er igen blevet "selvforsynende" ved genåbning af Thyrafeltet, så risikoen for at gasforsyningen afbrydes er reduceret. Gassen fra Nordsøen får kun mindre betydning for prisen, for prisen dikteres af den internationale gaspris. Der er ingen danske forsyningspræferencer – og gassen føres derhen, hvor prisen er højest.

Regering og Folketing fastholder stadig, at gassen skal udfases til rumopvarmning inden 2035. Der er primo 2024 sat spørgsmålstejn ved dette som et absolut princip - gaskonverteringen skal nødvendigvis ikke gennemføres for enhver pris overalt i landet. Selskabs- og samfundsøkonomi kan være for dårlig.

Nogle gaskunder holder sig tilbage fra at få fjernvarme, fordi den fossile naturgas bliver erstattet af biogas. Det danske gasnet vil ganske rigtigt blive fyldt op med biogas, men biogassen vil ikke blive forbeholdt lavværdige formål som boligopvarmning.

Så samlet er det overordnede billede stadig, at boligopvarmning med gas skal væk og erstattes med fjernvarme, hvor det giver mening ledningsmæssigt og økonomisk, og ellers af varmepumper.

El:

Regering og Folketing ønsker en elektrificering af samfundet. Også af fjernvarmeforsyningen.

Elektrificeringen har vist sig sværere end forventet. Der er nogle tekniske udfordringer i form af tilvejebringelse af tilstrækkelig produktionskapacitet (vindmølleparker) og ikke mindst transmissionskapacitet. Den største udfordring er formentlig elprisen, som har været høj de sidste 3 år.

Elprisen varierer hen over døgnet og hen over året som følge af varierende produktionsforhold for vand-, vind- og solenergi og varierende forbrug, og der er selvfølgelig perioder med meget lav el-pris. Men ser man på måneds- og årsgennemsnit, er elpriserne langt fra det niveau på 25-35 øre pr. kWh, som var gældende frem til 2021. Ukraine og uroen omkring gas påvirkede elprisen (gas anvendes til elproduktion flere steder i Europa). I 2021 og 2022 var der samtidig i Norden lav produktion af vandkraft og lav produktion af a-kraft i Mitteleuropa pga. både tekniske forhold og vandmangel til køling. Elprisen slog derfor

alle rekorder i 2021 og 2022. De høje priser er fortsat helt frem til nu, hvor prisen ab produktionssted først i april 2024 nærmer sig 35-40 øre pr. kWh. Uanset der både er vandkraft og a-kraft til rådighed.

Elforbruget stiger pga. elektrificeringen, men dette forklarer ikke, hvorfor elprisen ikke falder tilbage til det gamle niveau – som alle nyere vindmølleparker og solcelleparker kan producere strøm til.

El købes på et marked, og markedet lever desværre ikke op til de smukke skåltaler. Der er flaskehalse i transmissionssystemet og u hensigtsmæssige opdelinger af markedsområder, men også en sammenblanding af interesser på producent-, mægler- og aftagersiden. Prisdannelsen afspejler derfor ikke nødvendigvis, hvad det reelt koster at producere el – men oftest hvad den dyreste enhed koster. Det betaler alle så, hvis kunden ikke har låst prisen ved køb på langtidsaftaler.

Til nogle formål er det fint at kunne nøjes med at aftage el på de tidspunkter, hvor elprisen er lav. Det dur bare ikke, hvis der kontinuert skal leveres varme til kunderne.

HTF sikrer som udgangspunkt elprisen ved langtidsaftaler, men vi overvejer, om der er områder, hvor vi kan leve med afbrydeligheden, når elprisen er for høj.

Biomasse:

Biomasse er p.t. det vigtigste grundlag for VEKS' varmelieferancer – i 2023 ca. 60 % af varmeproduktionen. Fra flere sider, bl.a. Klimarådet, anfægtes biomassens bæredygtighed, ligesom det også diskuteres om biomasse skal være afgiftsfritaget. Den voksende efterspørgsel internationalt udfordrer mulighederne for at levere bæredygtig biomasse og øger samtidig prisen. Således har VEKS kunnet konstatere, at prisen for biomasse er hævet væsentligt i 2023 med konsekvenser for varmeprisen til følge fremover.

Afhængigheden af biomasse bør generelt reduceres - også i VEKS' område – og det stiller så spørgsmålet: Hvad skal vi sætte i stedet, er det bæredygtig VE og hvad koster det?

CO2 afgift:

Afgiftssystemet er ved at blive omlagt, og der vil blive indført CO2 afgifter. I forhold til varmeforsyningen er det især CO2 afgiften på affaldsforbrænding samt en evt. afgift på biomasse, der vil få betydning. I forhold til den tidligere indgåede politiske aftale om CO2 afgift for affaldsforbrænding var det forudsat, at afgiften skulle indføres over en årrække. Ifølge det lovforslag, som skal vedtages inden sommerferien, indføres afgiften på en gang. Der er således p.t. stor usikkerhed om konsekvenserne for varmeprisen. CO2 afgiften vil udfase andre afgifter, så måske får CO2 afgiften ingen eller kun lille nettovirkning på varmeprisen.

I første omgang lægges der ikke afgift på biomasse, men jf. ovenfor kan det ikke afvises, at der enten i EU eller Danmark isoleret kommer et pres for indførelse af afgift på biomasse. EU-Kommissionen har således i forbindelse med revision af Energibeskatningsdirektivet foreslået en afgift også på biomasse.

Forsyningssikkerhed:

Forsyningssikkerheden er formentlig bestyrelsens og selskabets allervigtigste opgave. Bestyrelsen ser 2 risici: Hændelige tekniske udfald og bevidste handlinger for at sabotere forsyningen.

Grundlæggende er de tekniske systemer robuste med meget høj driftspålidelighed. HTF er en del af VEKS' system, og der er forskellige steder i systemet tilstrækkelig reserve- og spidlastkapacitet, herunder lokal grundlast i form af varmepumper og overskudsvarme, så varmebehovet i kombination med transmissionssystemet kan dækkes ved udfald af de store produktionsenheder. Som vi bl.a. har set i 2023, hvor planlagte reparationsarbejder trak ud, men uden udfald af varmeforsyningen. Vi er derfor godt rustet

mod både hændelige tekniske udfald og evt. bevidste forsøg på at sætte varmforsyningen ud af drift. Både VEKS og HTF er også robuste ift. evt. cyberangreb.

Prisloft:

Hele fjernvarmebranchen kæmper mod en overflødig bekendtgørelse - bekendtgørelsen om prisloft for overskudsvarme. Bekendtgørelsen fastlægger et årligt loft for, hvad overskudsvarme fra f.eks. et datacenter eller en fabrik må koste. Udfordringen er, at prisloftet ikke fastlægges ift. det konkrete anlæg for overskudsvarme, men for 2 teoretiske varmeproduktionsanlæg. Og baseret på priser fra et såkaldt teknologikatalog (ikke konkrete fysiske anlæg) samt priser for bl.a. el fra tidligere år. Endelig gælder prisloftet også for anlæg, der er besluttet og sat i drift før bekendtgørelsen blev udstedt.

HTF – og andre fjernvarmeselskaber - kan således risikere, at selskabets varmepumpeanlæg hos NORDEA og Global Connect ikke må bruges, hvis produktionsprisen et tilfældigt år overstiger prisloftet. Bekendtgørelsen – der trådte i kraft 1. juli 2023 - har øjeblikkeligt stoppet mange nye overskudsvarmeprojekter og enkelte allerede ibrugtagne er blevet stoppet med uafklarede økonomiske konsekvenser til følge for både varmeproducent og fjernvarmeselskab.

Bekendtgørelsen er faktisk overflødig, fordi varmekunderne i forvejen er beskyttede via bl.a. projektbekendtgørelsen og sektorens generelle prisbeskyttelse iht. varmforsyningsloven. Et fjernvarmeselskab skal altid bruge den billigste varmekilde (hvilket bl.a. betyder, at HTF normalt ikke kan bruge sine varmepumper om sommeren, fordi VEKS' varme er billigere), og et selskab kan slet ikke få lov at etablere et overskudsvarmeanlæg uden at dette er godkendt af varmeplanmyndigheden.

Partierne i Folketinget har indset, at bekendtgørelsen unødigt hæmmer udnyttelsen af overskudsvarme. Alle ordførere har travlt med at tilkendegive, at de er enige i, at bekendtgørelsen skal ophæves – men medio april 2024 er den stadig gældende.



Økonomiminister Stephanie Lose (V) besøgte 2. februar 2024 sammen med Venstre energipolitiske ordfører Linea Søgaard-Lidell HTF for at blive præsenteret for udfordringerne ved prisloftet – og se en varmepumpe i funktion til gavn for både virksomheden med overskudsvarme (Nordeas datacenter) og fjernvarmeselskabet.

Garantiprovision:

Alle fjernvarme lån er optaget med kommunegaranti og HTF betaler en garantiprovision for den stillede kommunegaranti. Høje-Taastrup Kommune har – som landets øvrige kommuner, der stiller kommunegaranti – opkrævet garantiprovisionen baseret på nogle satser fastlagt af EU i forbindelse med statsstøttereglerne (hvor garantiens størrelse afspejler låntagerens kreditværdighed). Energistyrelsen har lige før årsskiftet 2023/24 udsendt en vejledning, hvori Energistyrelsen fastlægger, at en kommune ikke må

tjene på garantiprovision, og at garantiprovisionen nøje skal dække kommunens risiko ved at stille garantien. I de sidste 40 år har kommunegarantien ikke været udløst på fjernvarmeområdet eller andre dele af forsyningssektoren. I EU er tallet 0,04%, så den danske fjernvarmebranche forventer, at garantiprovisionen fremover bliver reduceret.

14. Kodeks for godt bestyrelsesarbejde i de forbrugerejede forsyningselskaber

Kodekset blev primo 2023 opdateret af Danske Vandværker og Dansk Fjernvarme.

Bestyrelsen foretog september 2023 den årlige evaluering af opfyldelse af kodekset og denne gang baseret på det opdaterede kodeks.

Ud af kodeksets 24 anbefalinger følger HTF ult. 2023 19 af anbefalingerne.

Som fremlagt andre år på valggruppemøderne følger vi ikke anbefalingerne for bestyrelsens sammensætning. Det er forbrugerne, der suverænt vælger, hvem der skal sidde i bestyrelse og repræsentantskab. Bestyrelsens mulighed for at arbejde med sammensætning er derfor meget lille, men vi kan omvendt arbejde med udvikling af de kompetencer, bestyrelsens medlemmer bør dække.

Vi har identificeret 7 kompetencer, som bestyrelsen ønsker er repræsenteret i bestyrelsen: Strategi, risikoanalyse- og -styring, økonomisk forståelse, udviklingsfokus, engagement i og interesse for arbejdet, indblik i nationale og lokale politiske emner af betydning for selskabets arbejde samt evnen og viljen til at udøve kollektiv ledelse.

Vi følger heller ikke kodekset, hvad angår bestyrelsevaluering og evaluering af kompetencer. Bestyrelsen forventer at tage emnerne op i løbet af 2024. Endelig skal bestyrelsen tage initiativer for at opfylde kravet om at udarbejde en årlig plan, der inviterer til dialog og aktiviteter med andelshaverne.

Næste evaluering af kodeks for godt bestyrelsesarbejde forventes at ske på bestyrelsesmødet i september 2024.

15. Anerkendelse

HTF bliver bemærket for sin indsats for at fremme omstilling til grøn fjernvarme. Vi har således fået Global District Energy Climate Awards, som belønner de mest innovative state-of-the-art fjernvarme- og afkølingsprojekter verden over. HTF fik prisen inden for kategorien "Sektorkobling" sammen med VEKS for etableringen af damvarmelageret ved Bondehøjvej.

HTF var nomineret for anden gang til Dansk Fjernvarmes Fjernvarmepris, men heller ikke denne gang lykkedes det. Prisen tildeles ved afstemning blandt alle deltagere på Dansk Fjernvarmes årsmøde – og der er mange flere jyske fjernvarmeselskaber end sjællandske.....

16. Miljørigtig varme

Hvert år udarbejdes en miljødeklaration for vores fjernvarme. Deklarationen kan findes på vores hjemmeside under <https://www.htf.dk/miljoedeklarationer>. Vi oplever, at både boligejere og erhvervsdrivende efterspørger disse data.

17. Køleaktiviteter

HTF har også køleaktiviteter. Køleaktiviteterne omfatter levering af fjernkøling til både komfortkøling og til køling af lagre for temperaturfølsomme produkter. Spildvarmen fra kølingen søges udnyttet som

fjernvarme, men da kølebehovet er størst om sommeren, hvor varmebehovet er mindst, er det kun en del af spildvarmen fra køling, der kan udnyttes.

Køleaktiviteten er en selvstændig økonomisk aktivitet, men drives som andelsselskabet som en hvile-i-sig-selv aktivitet.

18. Strategi og strategiske mål

Bestyrelsen har i 2023 opdateret selskabets strategi og vi kikker nu frem mod 2030. Vores vision og mission er blevet gjort lidt klarere end tidligere.

Visionen – hvad vil vi være kendt for – er:

Vi er innovative og fører an

Missionen – hvad er vi sat i verden for - er

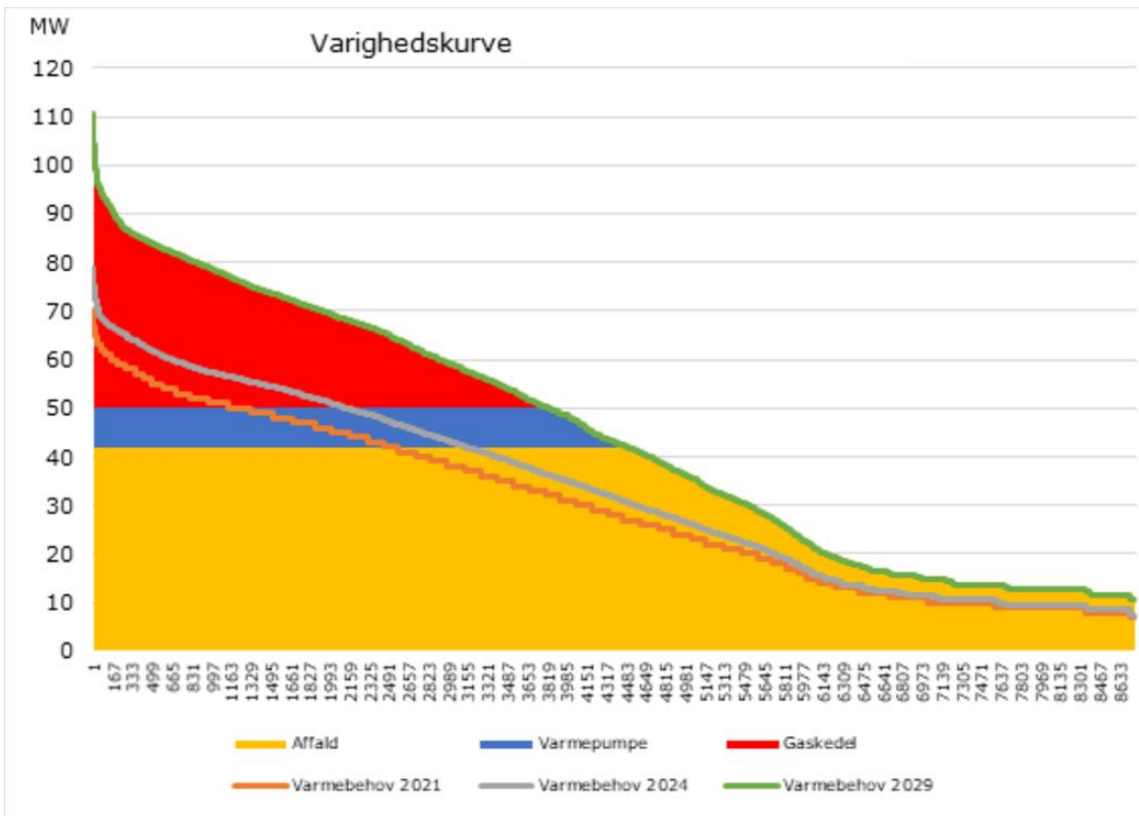
Vi leverer bæredygtig, sikker og billig fjernvarme og fjernkøling

Vision og mission skal udmøntes indenfor 6 indsatsområder (strategiske pejlemærker), med fokus på, at HTF

*fremmer og effektiviserer den fælles varmforsyning
arbejder for, at fælles varmforsyning også i fremtiden skal være den fortrukne varmekilde
udvikler vores forretningsmodeller i forhold til samfundsudviklingen
er en stærk og aktiv lokal aktør for at fremme grøn omstilling
er og agerer troværdigt og professionelt
fremmer aktivt ejerskab for at fremtidssikre forbrugerejet*

Et særligt fokusområde i fremtiden vil være elektrificeringen og de afledte konsekvenser for fjernvarmesektoren. En særlig udfordring her er de individuelle varmepumper, som af mange opfattes som et alternativ til fjernvarme specielt ved lave elpriser. HTF's fjernvarme er dog som udgangspunkt konkurrencedygtig både ift. varmepumper og naturgas. Mange prissammenligninger "glemmer" at indregne kapitalomkostninger og vedligehold af varmepumper og fyringsanlæg, men målt på den rene brændselspris naturgas og varmepumper synes attraktiv.

HTF vil afsøge mulighederne for selv at producere el og udnytte dette i egne varmepumper, kedler og akkumuleringstanke samt også afsøge mulighederne for at udvide den lokale VE-produktion – forudsat det økonomisk forsvarligt. Varighedskurven nedenfor illustrerer, hvad der sker hvis man lægger ny – og relativ stor - produktionskapacitet ind, f.eks. mellem affaldet og varmepumpen - både varmepumpen og gaskedlen vil få mindre driftstid.



Som det kan ses af varighedskurven får hver ny enhed enten færre driftstimer eller skubber en tidligere idriftsat enhed hos HTF eller andet sted på transmissionssystemet op på varighedskurven, hvilket resulterer i færre årlige driftstimer for enheden. Der er derfor en grænse for, hvor stor lokal kapacitet man kan lægge ind i systemet, hvis det kræver store investeringer.