



Ordinær generalforsamling

Onsdag den 17. april 2024, kl. 19.30 på Shell Motel i Støvring

GENERALFORSAMLINGSREFERAT

Til generalforsamlingen var der på forhånd tilmeldt 60 forbrugere, inkl. bestyrelse og medarbejdere. Der mødte ekstra 4 forbrugere op. Én forbruger uden stemmeret mødte op.

Bestyrelsen var repræsenteret af formand Søren Kjær, næstformand Knud Dahl, samt bestyrelsesmedlem Hans Jørgen Schmidt, Palle Bo Severinsen og Henrik Mikkelsen.

1. Valg af dirigent

Formand Søren Kjær bød alle velkommen, og foreslog advokat Thomas Frisgaard som dirigent. Thomas blev valgt og konstaterede straks, at generalforsamlingen var lovligt indvarslet, bl.a. med annoncering i Midthimmerlands Folkeblad uge 13+15 samt på hjemmesiden. Merete Buhl var referent.

2. Bestyrelsens beretning for regnskabs-/varmeåret 1. januar 2023 til 31. december 2023

Formand Søren Kjær berettede følgende med tilhørende præsentationsmateriale

Energipriser, varmepris og resultat

Efter en meget turbulent periode på energimarkedene, har disse stabiliseret sig igen i løbet af 2023. Energipriserne nåede i perioden historiske højder, der aldrig er set tidligere. Det startede i september 2021, fortsatte i 2022 og til dels også i starten af 2023, hvorefter det normaliserede sig igen. Dog er priserne på et lidt højere niveau end tidligere og man kan nok ikke forvente sig, at de kommer helt ned på tidligere tiders niveau.

Elpriser

Elprisens forløb blev vist på slide som viste de højeste priser i august måned 2022, hvorefter de i 2023 har stabiliseret sig igen.

Varmepris 2023

Støvring har historisk haft en lav varmepris og vi er nu på vej tilbage til normale tider igen.

De variable afregningspriser for varmeåret 2023 ekskl. moms var:

1. januar til 30. juni 745 kr./MWh

1. juli til 31. december 589 kr./MWh

Fortsætter de nuværende gas- og elpriser, hvilket det tyder på, når vi ser ind i forwardpriserne, så håber vi på igen at kunne nedsætte varmeprisen i 2025.

I 2024 er prisen for et standardhus (130 m² og forbrug 18,1 MWh) kr. 15.855 inkl. moms.

På figuren så vi hvor Støvring ligger for et standardhus i forhold til øvrige fjernvarmeværker på landsplan.



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

Nordjyske har lavet en oversigt over fjernvarmeværkerne i Himmerland og nordpå, og her kunne vi se, at Støvring ligger fint. Værker som er billigere, er primært værker med affaldsvarme og spildvarme.

Resultat

Der var budgetteret med et resultat på ca. 3,160 mio., men årets resultat blev på kr. 10,213 mio.. Det vil sige, at vi har fået afviklet underskuddet for 2021 og samtidigt kunne overføre et overskud til 2024.

Forbrugerantal, varmesalg, graddage, forbrug pr. m² og eForsyning samt vandtab

I 2023 har Støvring by igen fortsat sin udvikling med samme hastighed indenfor det private ejendomsmarked som i tidligere år. Det er primært i områderne Støvring Ådale, Høje Støvring samt Buderupholm med 40 nye forbrugere, som var et gaskonverteringsområde.

Der er i det forgangne varmeår tilsluttet 85 nye forbrugere mod 51 i sidste regnskabsår samt et par nye erhvervsbygninger i Porsborgparken. Det betyder, at vi nu er oppe på 3.347 forbrugertilslutninger.

Varmesalget har været på 50.805 MWh og varmeproduktionen har været på 68.356 MWh. Lidt mere salg og produktion end sidste varmeår, hvilket skyldes lidt flere forbrugere, da årets graddage lå på samme niveau som i 2022. Det virker også til, at forbrugerne stadigvæk holder øje med varmebruget.

Varmeproduktionen fremstilles på vores 4 produktionsanlæg. Luft til Vand Varmepumpeanlægget, Kraftvarmeenhederne og Gaskedler og nu også den nye Elkedel, som blev sat i drift september 2023.

54% af varmen er produceret på Varmepumpeanlægget og Elkedlen i 2023. Elkedlen producerede i oktober, november og december 7.700 MWh og bidrog alene i december måned med et positivt bidrag på kr. 1½ mio. ift. alternativ produktion.

Som nævnt har varmeårets graddage været på samme niveau som i 2022, men stadigvæk meget varmere end et normalår. Ser man på de sidste 9 år, har graddagetallet ligget en hel del under et normalår. Graddagetallet har været 2.586 mod et normal år på 3.112 graddage.

Gennemsnitsforbruget i boliger har været 85,1 kWh/m², samme niveau som i 2022. Igen må det tilskrives det varmere vejr samt at forbrugerne har sparet på varmen.

Da returtemperaturen i nettet er vigtigt for effektiviteten i vores produktion, har vi fokus på denne. Det betyder, at vi tager kontakt til de forbrugere, som har den dårligste afkøling, for at se på hvorledes den kan forbedres. Vi påtænker på et senere tidspunkt at indføre afkølingstariffer, så energieffektiviteten i de enkelte huse og i vores produktion øges. Derfor en opfordring til at se på jeres individuelle afkøling.

Som tidligere vil vi gerne igen komme med en opfordring til at bruge "eForsyning". Det er en App, hvor I kan følge med i jeres forbrug, temperaturer, afkøling og ikke mindst jeres varmeregning. I kan løbende hen over året se estimatet af jeres årlige varmeregning via App'en. Hvis I endnu ikke har denne på jeres smartphone, kan vi opfordre jer til at downloade App'en eForsyning og med det samme få adgang til jeres forbrug og data.

Man kan også finde en film på vores hjemmeside, som beskriver, hvordan eForsyning fungerer. Se under "Gode råd". Her findes også andre nyttige små filmklip, hvor man kan se, hvordan man kan optimere sit varmeforbrug.



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

Vandtab

Vandtabet har ligget på et acceptabelt niveau det meste af året. Vi har dog haft et par brud på ledningsnettet, hvor det største har været på Vesterallé.

Som altid opfordrer vi til, at I løbende registrerer jeres forbrug mindst 1 gang pr. måned, så I fanger for stort forbrug eller utætheder i jeres husinstallation. Skulle I ikke selv fange et overforbrug, vil vi fange højt forbrug på grund af utætheder, da vi har installeret lækageovervågning og derved kan advisere forbrugerne om utætheder i installationen.

Nye forsyningsområder boliger, gaskonvertering i Buderupholm samt erhverv

I Støvring Ådale er flere områder i gang med udstykning og vi er i gang med hovedledninger, stikledninger og planlægning af kommende områder.

På oversigten så vi Grævlingen 2, Centerområdet, Haren, Ræven, Ilderen og Skovmåren.

Grævlingen 2 er en kommende udstykning med 28 boliger.

Området kaldet Ilderen etape 1 er forsynet med hovedledninger i 2022 og enkelte boliger er ved at blive bygget, hvor vi etablerer stikledninger. Hvornår Etape 2 kaldet Skovmåren bliver startet op er endnu usikkert. Ilderen og Skovmåren er et større område planlagt til 270 rækkehuse og boliger.

Ræven er etablering af hovedledninger blevet færdiggjort og der er fuld gang i byggeriet af 68 boliger.

Haren blev planlagt i 2023 og er nu opstartet med hovedledninger og der er fuld gang i byggeriet af 99 rækkehuse.

På Centergrunden er det nye Sundhedshus ved at se sin afslutning og de første flytter ind til sommer. Herefter fortsætter udbygningen af den øvrige del af grunden i de kommende år.

Buderupholm

Gaskonverteringsprojektet i Buderupholm, som var et delvist naturgasfyret område, er etableret med hovedledninger og stikledninger. For at projektet kunne realiseres var forudsætningen, at minimum 30 huse tilsluttede sig. Godt 40 nye forbrugere er nu tilsluttet og de hilses velkommen. Vi har til dette projekt fået tilskud fra "Fjernvarmepuljen" og vi fik bevilliget ca. 1 mio. til hele projektet, hvis alle ville med. Da ikke alle er med, får vi ca. kr. 800.000,- i tilskud.

Forsyningsledningen til området deles med de nye udstykninger på Bundgaardsminde. Her er hovedledningsnettet etableret i etape 1. Og det nye Friplejehjem er, som man kan se derude i fuld gang med at blive bygget.

Bundgaardsminde etape 2 vil blive det næste område der planlægges. Man er færdig med at grave efter fortidsminder, så det varer nok ikke længe, inden vi skal i gang der.

På Høje Støvring er de områder I så på oversigten planlagt som kommende boligområder. Så fortsætter udviklingen med samme fart, hvilket det tyder på, så begynder Støvring efterhånden at blive en stor by.

Gasforsynede områder

Regeringens besluttede i foråret 2022, at fremme fjernvarmeudrulningen, hvilket betød, at kommunerne i Danmark med gasforsynede områder blev pålagt, at udarbejde og godkende varmeplaner inden udgangen af 2022/2023. Ligeledes skulle alle ejendomssejere med gas og oliefyr inden udgangen af 2022/2023 have besked om, hvornår og om de kunne få tilbudt fjernvarme.

Dette arbejde blev igangsat af Rebild kommune og vi har i samarbejde med kommunen arbejdet intenst på dette, hvilket har krævet mange ressourcer. Efter at have gennemgået industriområderne i Juelstrupparken, øst for Hobrovej og Støvring Nord, har vi haft dialogmøder med virksomhederne og udarbejdet priser på at lægge forsyningsledninger og stik ind. Der har dog ikke været tilslutning nok hertil. Det skyldes i særdeleshed, at timingen var meget dårlig. Priserne på fjernvarmerør og



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

entreprenørarbejde er historisk høje. Samtidigt er gas- og elpriserne faldet igen, hvorfor økonomien i disse projekter ikke var optimale for virksomhederne. Dette mønster ser vi også andre steder i Danmark lige nu, hvor fjernvarmeprojekter ikke gennemføres.

Ligeledes er der regnet på Sørup og her er der heller ikke økonomi i projektet.

Derfor ser bykortet for Støvring og Sørup ud som vist på illustrationen. Blå områder er fjernvarmeområder og i områder markeret gul er områder, bliver der ikke fjernvarme, som det ser ud nu.

Masterplan og ny produktion

Da byen er i konstant udvikling, er det vigtigt med en langsigtet planlægning, både på produktionsbehov samt ledningsnettets udbygning. Som nævnt på sidste års generalforsamling, arbejder vi efter en masterplan, med baggrund i oplysninger fra kommunen om deres fremtidige udstyknings- og bebyggelsesplaner påsat estimerede årstal, således at vi kan planlægge herefter.

Planen vi arbejder efter rækker frem til 2060 og selvfølgelig vil den ikke passe nøjagtig, men skal rettes til hen ad vejen. Ligeledes skal vores investeringer tilpasses udbygningstakten.

Områder

På illustrationen kunne vi se, at planen er forholdsvis detaljeret opdelt i områder og med estimerede årstal sat på. Og på næste illustration så vi varmeproduktionsbehovet.

Effektbehov

I planen, er der også set på produktionsdelen samt hvilke produktionsmuligheder der er aktuelle i forhold til regeringens målsætning til elektrificering i form af varmepumper samt nødvendigheden af forsyningssikkerhed specielt hen over vinteren.

Derudover har vi efterfølgende set på solceller og vindmøllestrøm, som også blev besluttet på sidste generalforsamling. Følgende projekter er gennemført og planlagt.

Elkedel

Projektet på en ny 10MW Elkedel blev færdigt og klar til produktion i september måned 2023. Bevæggrunden for en Elkedel er, at vi kan anvende denne til at producere i reservemarkedet og producere varme, når strømmen i dette marked er billig. Ligeledes kan vi booste Varmepumpens fremløb om vinteren, når der er behov for det. Derved fortrænger vi naturgas samt CO₂ kvoter. Samtidig vil den have en vigtig betydning for spids- og reservelast i vintersituationen.

Som tidligere nævnt producerede Elkedlen rigtig meget varme i 4. kvartal 2023 og bidrog alene i december måned med et positivt bidrag på kr. 1½ mio. ift. alternativ produktion.

Akkumuleringstank

Projektet på en ny akkumuleringstank er afsluttet og idriftsat. Tanken er på samme størrelse og udformning, som den eksisterende. Bevæggrunden for denne investering er at have god varmeakkumuleringskapacitet, så vi kan producere og lagre varmen, når den er billig. Derved kan vi optimere vores drift og produktionspris på varmen.

Kraftvarmeenheder

Set i lyset af forsyningssikkerhed og mulighed for god indtjening ved salg af el i markedet for systemydelse, besluttede vi os for at forny kraftvarmeenhederne. Da disse var ved at være udtjente efter 60.000 timer og mange reservedele er udgået, købte vi 2 nye kraftvarmeenheder, som kunne udskiftes med de gamle. Den ene er installeret og sat i drift. Udskiftning af den anden starter her i april og er færdig i juni måned i år. De 2 gamle enheder er solgt.

Vi har også besluttet at udskifte den sidste kraftvarmeenhed, så vi har nye anlæg på dette område.



Behovet for kraftvarmeanheder, der kan være med til at stabilisere elnettet fremover, vil stadigvæk være tilstede og stigende, da mere sol- og vindproduktion gør nettet mere ustabilt. Ligeledes har vi brug for dem i vinterperioden, hvor der er behov for sikker produktion - altså forsyningssikkerhed, hvilket man endnu ikke har med varmepumper, når der er meget koldt.

Ligeledes er det vigtigt, at have forskellige typer produktionsanlæg, så man kan tilpasse produktionen efter markedspriserne på energi.

Rambøll har hjulpet med beregninger på udskiftningen, og som vi kunne se på illustrationen, giver investeringen positivt likviditetsoverskud.

Biogas

En anden vinkel er også, at andelen af grøn Biogas i vores gasnet er støt stigende. Med udgangen af 2023 var andelen 38% og man regner med, at andelen vil blive op mod 100% i perioden 2027-2030.

Ny 3,3MW Varmepumpe

For at fortsætte den grønne omstilling, er næste udbygningstrin på produktionssiden et nyt El-varmepumpeanlæg. Vi har haft projektet i udbud og der er skrevet kontrakt på et ca. 3,3MW luft-vandanlæg baseret på CO₂ kølemiddel. Der er samtidigt ansøgt midler fra Energistyrelsen og der er bevilliget 4,25 mio. til projektet. Projektet er opstartet i begyndelsen af januar i år og vi forventer projektet afsluttet til produktion i september måned 2024.

Med disse investeringer kan vi se nogle år ud i fremtiden, inden vi igen skal udvide produktionsapparatet.

Eventuelle fremtidige produktionsmuligheder

For at belyse alle scenarier, har vi forrige år været i dialog med Aalborg Forsyning, for at afdække muligheden for et samarbejde. De har en forretningsmodel, som de anvender i forbindelse med fusioner. Dialogen startes med en fase 1, hvor de beregner et ca. varmetillæg over 20 år, for at komme med. Varmetillægget skal tillægges deres varmepris, som også vil variere efter energipriserne. Hvis vi synes, at det er interessant at gå videre med, vil de gå til Fase 2, hvor undersøgelserne går mere i dybden med alder på ledningsnet, produktionsudstyr og gæld, for så at komme med et reelt tilbud på et konkret varmetillæg, der som sagt skal betales i 20 år. Efterfølgende vil deres model være, at de overtager alle aktiver i Støvring Kraftvarmeværk, for at blive ejet og styret af Aalborg Forsyning. Dette scenarie er ikke længere aktuelt, da de har fået udfordringer med deres varmepris. De har måtte hæve deres pris af 3 omgange, senest her pr. 1. april, har de annonceret. Deres pris vil i 2024, være kr. 21.024,- mod vores kr. 15.855,- for et standardhus.

Solceller og Vindmøller

Som besluttet på sidste års generalforsamling vil vi også orientere om Sol- og Vindproduktion. Se pkt. 5.

Alt i alt har beslutningerne på produktionssiden ikke været lette de senere år. Ud over de allerede vedtagne og igangsatte projekter, forventer vi ikke at skulle investere i produktionskapacitet de førstkomende år. Vi har behov for at færdiggøre igangsatte projekter og se resultaterne heraf. Samtidigt ser det ud til, at der igen er ro på energimarkedet, om end niveauet er lidt højere end tidligere. Vi følger naturligvis tingene meget nøje og planlægger langsigtet ift. de rammevilkår, som vi er underlagt. Det er selvfølgelig vores ambition at have så lav en varmepris som muligt i Støvring.



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

Vi forventer, at vi kan fastholde en varmepris fremover, som ligger i den lave ende af Danmarks fjernvarmepriser.

Til slut vil vi gerne sige stor tak til værkets personale. 2023 har igen været et travlt år. Energiprisernes udsving og håndtering af dette, undersøgelser til kommunens varmeplan, gaskonvertering i Buderupholm, nye udstykninger samt investering i nyt produktionsudstyr, har fyldt rigtig meget.

Formanden rettede en stor tak til bestyrelsen, for det gode samarbejde i det forløbne år. Det har igen været et år, med mange vigtige undersøgelser og beslutninger i forhold til den grønne omstilling, samt den stadig store udvikling i byen.

Herefter blev beretningen godkendt med applaus.

Jørgen Johansen: Der blev spurgt ind til, om man eventuelt kiggede mod Skørping og Øster Hornum. Søren Kjær: En ledning mod Skørping er dyrt at etablere derfor ingen økonomi i det. For år tilbage kiggede vi mod Aars, men det blev ligeledes skrinlagt.

Jørgen Johansen nævnte anparter omkring vindmøller, men vi er fortsat udfordret af bynært miljø og udfordringer med placering.

Det blev spurgt ind til den ideelle returtemperatur? Søren Kjær: Ønsker så lav en returtemperatur som mulig, retur temperatur om vinteren 33/34 grd., om sommeren 37 grd. Dog siger vores tekniske bestemmelser 30 grd. gennemsnitlig afkøling over året.

Generelt ser vi, at gulvvarme i de nye huse giver udfordringer og vi opfordrer til, at forbrugerne får tjekket/indstillet sit varmeanlæg.

3. Den reviderede årsrapport fremlægges til godkendelse

Årsrapporten blev gennemgået af revisor Frank Nørgaard fra Redmark.

Årsrapporten blev herefter godkendt med applaus.

4. Budget opgjort efter varmeforsyningslovens prisbestemmelser for indeværende driftsår fremlægges til orientering

Budget for året 2024 blev gennemgået af Frank Nørgaard/Redmark.

Budgettet godkendt uden bemærkninger.

5. Undersøgelse af Sol- og Vindproduktion

På sidste års generalforsamling blev det besluttet, at bestyrelsen skulle foretage nærmere undersøgelser af muligheden for etablering af Sol- og Vindproduktion. Teksten lød således:

”Bestyrelsen undersøger - ud over allerede foretagne undersøgelser - muligheden for etablering af vindmøller og solceller til elforsyning af værkets el-forbrugene enheder indenfor den gældende lovgivning på området, værkets placering samt økonomi”

Vi havde inden sidste års generalforsamling arbejdet med nogle indledende undersøgelser, på både vind og sol. Vi var i dialog med et vindmøllefirma, der arbejdede med et projekt, som vi måske



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

kunne have været en del af. Dette lykkedes dog ikke, da lodsejerne ikke ville sælge jordstykke til vindmøllefirmaet. Vi kom dog ikke så langt i processen, at vi kunne sige, om det var en god ide eller ej.

Ligeledes havde vi indledningsvis set på investeringen i et solcelleanlæg og en foreløbig økonomi i et sådant projekt.

Siden generalforsamlingen sidste år, har vi haft Cowi til at udarbejde en rapport, som i dybden har set på mulighederne teknisk og selskabsøkonomisk. Der er ud fra nuværende reference, regnet på investering, økonomi, følsomhed, baseret på nogle forudsætninger på gas- og elpriser, afgifter m.v. på både vind og solproduktion.

Der er regnet på følgende scenarier:

Referencen, nuværende produktionsanlæg.

- › Scenarie 1, solcelleanlæg
- › Scenarie 2, vindmølle
- › Scenarie 3, solcelleanlæg og vindmølle

Solcelleanlæg:

- Areal 50.000 m²
- Effekt 4,8 MW
- Årsproduktion 6,3 GWh
- Investering 43,2 mio.
- 20 årigt annuitetslån
- Rente 3,8%

Vindproduktion:

- Areal vest for Juelstrup sø
- Effekt 2,0 MW
- Årsproduktion 7,0 GWh
- Investering 28,6 mio.
- 20 årigt annuitetslån
- Rente 3,8%

Solcelleanlægget er baseret på overslagspriser ultimo 2023. Anlægskonceptet kan variere i størrelse, antal af transformere, invertere og solpaneler. Den samlede anlægsinvestering inkl. stativer, solpaneler, invertere, transformere, kabler, koblingsudstyr, montage og tilslutningsbidrag vurderes at udgøre DKK 43,2 mio. ekskl. moms.

For vindmølleproduktion er der taget udgangspunkt i en enkelt brugt renoveret mølle på 2,0 MW. Sammen med møllen er der regnet med en flerårig serviceaftale. Investeringsoverslag er baseret på priser indhentet ultimo 2023, som overslag fra Vestas. Den samlede anlægsinvestering inkl. vindmølle, fundament, kabler, koblingsudstyr, montage, vurderes til at udgøre DKK 28,6 mio. ekskl. moms.

For både vind og sol har der været dialog med N1 om "direkte linje" tilslutning, hvilket er muligt samt en forudsætning for projektet.

Det der udestår er, om der skal betales tilslutningsbidrag til Energinet og i givet fald hvor meget.



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

Rebild kommune har hjulpet med at se på områder til eventuel placering af vindmølle og solceller. På illustrationen ses det blå område til vind og det gule område til solceller. Disse områder ligger vest for værket i de beskrevne scenarier. Oprindeligt er der også set på området nord for værket til solceller, men det vides ikke, om det er muligt.

På en illustration kunne vi se, at området til vindmølle indsnævrer sig til det blå område i midten af billedet. Der er dog nogle højspændingsledninger, som der skal tages højde for. At der er valgt en 2,0 MW mølle hænger sammen med, at det er den største mølle, der kan opsættes grundet møllehøjde og afstandskrav til bebyggelse.

Vi har i forløbet med Cowi fravalgt at gå videre med solcelleproduktion på grund af dårlig produktionsprofil ift. varmeproduktion. Efterfølgende valgte vi, at regne videre på følsomheder på el- og gaspriser ved vindmølleproduktion, så den resterende del af denne redegørelse samt præsentationer baserer sig udelukkende på vindmøllescenariet.

På den næste illustration kunne vi se udelukkende på en vindmølle samt elproduktion og elforbrug. Den viste, at der i alle årets måneder ville skulle både købes og sælges strøm fra vindmøllen, selv om man skulle tro, at vi om vinteren skulle kunne aftage alt egenproduceret strøm. Det betyder, at vi også kommer til at sælge strøm, når markedsprisen på strøm er billig.

Der er regnet følsomhed på følgende scenarier:

Gennemsnitlig el-spotpris for Vestdanmark 2017, 2018, 2019 og 2020:

År	kr./MWh
2017	223,8
2018	328,3
2019	287,4
2020	<u>186,2</u>
Gns.	256,4

Kombination af prisen for gas og el:

Gaspris Nm3 Elpris kr./MWh

1,25	125
1,75	225
2,25	325
2,75	425
4,25	650
8,50	1.300

Resultatet viser som ventet, at ved høj elpris er der den bedste økonomi i et vindmølleprojekt, hvorimod ved lave elpriser, er der ingen økonomi i projektet. Det viser også, at følsomheden og dermed risikoen er stor.

Nu har der været henvist til Hvide Sande og deres vindmøller. De har 3 stk. 3MW vindmøller, i alt 9MW. De købte alle 3 møller til en meget favorabel pris på godt 52 Mio. I dag er budgetprisen på 1 stk. vindmølle på 2 MW på 28,6 Mio. På illustrationen kunne vi se deres salg af vindmøllestrøm, ligesom man nederst kunne se den gennemsnitlige elpris. Der kunne ses, en der meget stor forskel på el-salget i de enkelte år og det var helt specielt i 2022.



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

Skulle man gå videre med et vindmølleprojekt vil der være en del omkostninger forbundet med de næste faser. Dette uden at vide, om projektet kan realiseres. Viste eksempel er Cowi's bud på dette.

Ud fra Rebild Kommunes anvisninger til placering af vindmølle henholdsvis solcelleanlæg, skal der foretages myndighedsbehandling forud for etablering af de respektive anlæg. Myndighedsbehandlingen omhandler bl.a. emner omkring Kommuneplan, Lokalplan, VVM miljøvurdering, Køb af jord, Borgermøder, Håndtering af Værditabsordning, Salgsoptionsordning, VE-bonusordning, Grøn pulje.

Vi har gennem de sidste 5 år været på en rejse med den grønne omstilling med henblik på at minimere gas og CO₂ kvoter. Det er en investeringstung opgave, hvorfor vi også ser på dette aspekt i forhold til vind- og solproduktion og eventuel timing, hvis der skal investeres i f.eks. en vindmølle. Indtil videre har vi foretaget disse investeringer:

- | | |
|-----------------------------------|---------------------|
| • Luft til Vand Varmepumpe 7,3 MW | - idriftsat 2019 |
| • Elkedel 10 MW | - idriftsat 2023 |
| • Akkumuleringstank | - idriftsat 2024 |
| • Luft til Vand Varmepumpe 3,3 MW | - idriftsættes 2024 |

Andel af varmeproduktion baseret på El:

- 2023 54%
- 2024 65%
- 2025 80%

Illustrationerne viste vores produktionsprofil i 2021 og som den vil komme til at se ud i 2024. På billedet så vi produktionsfordelingen i 2021. Den viste, at Varmepumpen producerer grundlast hen over hele året. Kraftvarmeenhederne har en produktionsandel hen over hele året og gaskedlerne spæder til primært om vinteren. Den røde kurve viste et solcelleanlægs produktionsprofil hen over året, og den ligger modsat af varmebehov og produktion. Det er en af grundene til, at vi har fravalgt solcelleanlæg som mulighed.

På det ene billede, så vi produktionen i 2024. Dette efter vi har installeret en 10MW elkedel samt et nyt 3,3MW varmepumpeanlæg. Gaskedlerne er nu ude af produktionen. De fungerer kun som reservelast. Ligeledes ses at Kraftvarmeenhedernes andel er begrænset til en mindre andel primært i vintermånederne.

Ud fra rapportens undersøgelser og Cowi's konklusion, vil investering i en vindmølle være bedre end i solceller, da profilen for en vindmølle passer bedre til varmeproduktion. Generelt er investeringen og projektet afhængig af, hvorledes energipriserne og specielt elpriserne bliver fremover. Ligeledes er det nuværende renteniveau med til at gøre investeringen usikker og risikofyldt. Bestyrelsens indstilling vil derfor være, at vi for nuværende ikke går videre med projektet. Summering af dette er følgende:



Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

Der investeres ikke i et Solcelleanlæg grundet:

- Produktionsprofil passer ikke i forhold til varmeproduktionen.
Stor elproduktion om sommeren, lille om vinteren
- Usikkerhed på elpriser fremover. Forward marked viser lavere elpriser
- Investeringens størrelse ift. risikoprofil
- Nuværende renteniveau

For nuværende opstartes der ikke et projekt med Vindmølleproduktion grundet:

- Usikkerhed på elpriser fremover. Forwardmarkedet viser lavere elpriser.
- Investeringens størrelse ift. risikoprofil
- Nuværende renteniveau
- Øvrige produktions- og ledningsinvesteringer ift. byens udvikling – samlet gældbyrde
- Værditabsordning, Salgsoptionsordning, VE-bonusordning, Grøn pulje
Disse omkostninger er meget svære at prissætte samt stor administrativ byrde
- Bestyrelsen vurderer, at vores kerneområde er produktion af varme samt udvikling af byens ledningsnet og ikke i et spekulativ vindmølleprojekt.

6. Fremlæggelse af 5 års investeringsplan

Støvring Kraftvarmeværk a.m.b.a.

Investeringsplan 2024 – 2028

2024	Kr. 42,1 mio.	
	Ny 3,3 MW varmepumpe	(kr. 25 mio.)
	Ny gasmotor, M2 sidste rate	(kr. 2,0 mio.)
	Ny gasmotor, M3	(kr. 7,7 mio.)
	Elkedel rest	(kr. 0,6 mio.)
	Akk. tank sidste rate	(kr. 3,5 mio.)
	Ledningsrenovering	(kr. 0,5 mio.)
	Ledningsnet, Viborgvej	(kr. 2,8 mio.)
2025	Kr. 0,75 mio.	
	Ledningsrenovering	
2026	Kr. 6,25 mio.	
	Hovedledning Støvring Syd	(kr. 5,5 mio.)
	Ledningsrenovering	
2027	Kr. 3,25 mio.	
	Hovedledning Støvring Syd	(kr. 2,5 mio.)
	Ledningsrenovering	
2028	Kr. 0,75 mio.	
	Ledningsrenovering	

Forbehold for ændret prioritet



7. Forslag fra bestyrelsen

Ingen forslag.

8. Indkomne forslag fra andelshavere/varmeaftagere

Ingen forslag.

9. Valg af bestyrelsesmedlemmer

Søren Kjær, Knud Dahl og Hans Jørgen Schmidt. Alle 3 ønskede genvalg.
Ingen modkandidater.

Bestyrelsen er herefter: Søren Kjær, Knud Dahl, Hans Jørgen Schmidt, Palle Severinsen og Henrik Mikkelsen.

10. Valg af suppleanter til bestyrelsen

Bjarne Elkjær har tilbudt sig som suppleant ligesom Jonas Nielsen også fortsætter som sådan.
Bjarne Elkjær 1. suppleant og Jonas Nielsen 2. suppleant.

11. Valg af revisor

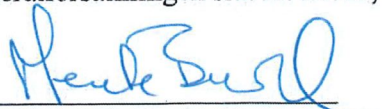
Bestyrelsen foreslog genvalg af nuværende revisor Redmark.
Revisoren blev genvalgt uden modforslag.

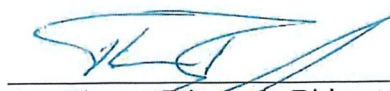
12. Eventuelt

Intet.

Dog var generalforsamlingen enige om, på opfordring fra Holm Danielsen, Vestre Alle, at bestyrelsens beslutningen om ikke at investere i Sol- eller Vindproduktion, var den rigtige beslutning.
Bjarne Poulsen kommenterede på den nye varmepumpe - om ikke 3,3 MW var for lille. Det er den ikke, idet vi ikke får industrien med på fjernvarme. Behovet for en større er der ikke lige nu, da vi ligeledes ønsker at se, hvor hurtigt byen udvikler sig.

Dirigent Thomas takkede for god ro og orden.
Generalforsamlingen slut kl. 21.15, herefter forplejning


Merete Buhl


Thomas Frisgaard - Dirigent