

Ordinær generalforsamling

26. april 2023 19:00
Hadsund Hallerne

Dagsorden:

1. Valg af dirigent
2. Beretning for det forløbne driftsår
3. Det reviderede årsregnskab fremlægges til godkendelse
4. Budget for indeværende drifts år fremlægges
5. Forslag fra bestyrelsen herunder fremlæggelse af investeringsplan for kommende år
6. Indkomne forslag fra andelshavere
7. Valg af medlemmer til bestyrelsen iflg. vedtægter
8. Valg af suppleanter til bestyrelsen iflg. vedtægter
9. Valg af revisor
10. Eventuelt

Fremmødt: 43 stemmer fordelt på 47 deltagere i alt inkl. bestyrelse, ingen var fremmødt med fuldmagt. Dvs. 2,2 % af værket i alt 2.141 andelshavere.

Formand, Knud Erik Jensen (KEJ), bød de fremmødte velkommen og ledte derefter generalforsamlingen i gang ved at gå til punkt 1 på dagsordenen, som var valg af dirigent.

Pkt. 1.: Valg af dirigent

Bestyrelsen foreslog Erik Damgaard, Formand Øster Hurup Kraftvarmeværk, (ED) der blev enstemmigt valgt.

Efter vedtægterne skal den ordinære generalforsamling afholdes senest d. 30. april, hvilket er overholdt og indvarslet i Hadsund Folkeblad indenfor vedtægternes regler herom. Dirigenten konstaterede derfor, at generalforsamlingen var varslet i overensstemmelse med selskabets vedtægter. Dirigenten spurgte salen om der var indvendinger til dette. Ingen protesterede, hvorefter generalforsamlingen blev erklæret lovlig og beslutningsdygtig.

Pkt. 2.: Beretning for det forløbne driftsår (2022).

Knud Erik Jensen (KEJ) aflagde beretningen som beskrevet i Bilag 1 (2 sider).

Herefter er der åbent for spørgsmål fra salen.

Thorkild Løkke: Hvordan skal penge sendes retur til forbruger, når I regner med at der opkræves for meget.

KEJ: Hvis produktionsprisen bliver lavere end budgettet, så tilbagebetales difference på MWh prisen.

Erland: Hvor køber I primært jeres flis?

KEJ: Købes primært i lokalområdet. Der købes ikke i Rusland. Alt flis er certificeret grønt.

John: Hvor tæt er værket på 100% udnyttelse? Hjælper varmen fra renseanlæg?

KEJ: Vi er tæt på i spidslast. Det sker i ca. 10 % af tiden. Evt. olieforbrug betales af industrikunder. Varme fra renseanlæg hjælper lidt.

Spørgsmål: Hvor mange nye kunder er der kommet fra Syd?

KEJ: Ca. 6-7 nye i år. 140 i alt. Fast bidrag faldet med 375 kr. Med 50 flere huse forsvinder ekstra bidrag.

Spørgsmål: Er det ekstra bidrag gældende i 10 eller 20 år?

BHA: Det er 20 år.

Der er ikke yderligere spørgsmål, og beretningen blev herefter godkendt.

Pkt. 3.: Det reviderede årsregnskab fremlægges til godkendelse

Bo Holt Andreassen gennemgik regnskabet sammen med uddrag af driften. (se præsentation, Bilag 2). Regnskabet viser en omsætning på 30.545.825,- kr. Driftsresultatet er et overskud på 554.612,- som overføres til næste år.

Solfeltet har i 2022 bidraget med 15% af varmemforbruget og 84% fra flisanlægget. Den sidste 1 % er fremstillet på biogas og overskudsvarme fra Superbrugsen. Der er ikke anvendt olie udover til test.

Der er produceret 67.740 MWh mod 74.115 MWh i 2021.

Varmeprisen i Hadsund var i 2022 på 13.265,- pr. år, hvilket var lidt over landsgennemsnittet på 13.041,- pr. år. I budget 2023 er prisen hævet til 15.822,- for samme standardhus i Hadsund. Landsgennemsnittet for 2023 kendes ikke endnu.

Thorkild: der er fejl i præsentation i forhold til regnskab.

BHA: Ja!, det er en tastefejl i præsentationen, regnskab er korrekt.

Regnskab er godkendt uden yderligere kommentarer.

Pkt. 4.: Budget for indeværende drifts år fremlægges

BHA gennemgik herefter driftsbudgettet (indeholdt i Bilag 2).

Der budgetteres med et normalt år og et salg på 59.600 MWh ud af en produktion på 74.965 MWh, hvilket giver en nettoomsætning på 40.687 t. DKK og et resultat på 0 kr.

På grund af stigende elpriser og stigninger på biomasse er MWh prisen hævet i 2023. Flisprisen er steget meget.

Stigning i elpriser i 2022 har betydet at varmeprisen, fra private varmepumper er højere end fjernvarme. I 2023 er priserne næsten ens indtil nu.

Efter gennemgang af budgettet, fremlagde BHA et priseksempel på, hvis prisen på skovflis stiger med 50 %. Det vil betyde en stigning på 104 kr./MWh i Hadsund, hvilket er ca. 1.900 kr. om året for et normalt hus.

Derefter fremlagde BHA et eksempel på hvordan budget blev lagt i efterår 2022 med meget stigende elpriser. Budget regner med 3 kr pr kWh. Indtil videre er prisen i gennemsnit på 70 øre pr. kWh.

Spørgsmål fra salen:

Børge: Hvor meget skal overskud være, før der er tilbagebetaling. Bestemmer i selv?

BHA: Nej, lovgivning siger at vi skal tilbageføre pengene ved at sænke prisen efterfølgende år via prisen. Det forventer vi sker i budget 2024 og måske allerede på årsopgørelserne for 2023, afhængig af vejret resten af 2023.

Spørgsmål: Er varmepumpen den på spildevand?

BHA: Ja

Thorkild: Hvordan får jeg penge tilbage, hvis det har været billigere at produceret foregående år?

BHA: Hvis vi kan se at MWh bliver for høj, kan der tilbagebetales med sidste aconto, før årsregnskab laves, eller ved at årsopgørelsen bliver afregnet med en lavere MWh pris end budgetteret.

Thorkild: I 2025 regner I med en varmepumpe placeret på et kommunalt renseanlæg?

KEJ: VP bliver det sidste der investeres i. Først elkedel og akkumuleringstank. Det er ikke et problem med installationer på kommunal grund. Betingelser aftales i kontrakt. Eventuelt kan areal med varmepumpe udmatrikuleres.

Spørgsmål: I beretning blev der sagt at renovering af ledningsnet i Holterne er færdig. Hasselholt mangler.

BHA: Hasselholt er nyere end resten af Holterne. Rørene her er ok.

Uden yderligere bemærkninger blev regnskab og budget herefter godkendt.

Pkt. 5.: Forslag fra bestyrelsen:

Investeringsplaner. Der er ikke planlagt investeringer udover normale renoveringsudgifter på ledningsnettet.

Derudover holdes der (som nævnt i bestyrelsens beretning) øje med om det kan betale sig at etablere en elkedel, ekstra akkumuleringstank og varmepumpe på spildevandet fra Mariagerfjord Rensningsanlæg. Dette regnes der løbende på, og bestyrelsen forventer at kunne informere yderligere om dette næste år.

Pkt. 6.: Forslag fra andelshavere:

Ingen.

Pkt. 7.: Valg af medlemmer til bestyrelsen.

På valg i bestyrelsen er:

- Søren Lindberg (genopstiller)
- Per Husted (genopstiller ikke)

Bestyrelsen foreslår Christina Schultz-Møller til bestyrelsen.

Der er ingen andre kandidater.

Søren Lindberg blev genvalgt og Christina Schultz-Møller valgt.

Bestyrelsen konstituerede sig efter generalforsamlingen således:

- Knud Erik Jensen - formand
- Søren Lindberg - næstformand
- Mogens Jespersen
- Mikael Risager
- Lars Liboriussen
- Martin Petersen
- Christina Schultz-Møller

Pkt. 8.: Valg af suppleanter til bestyrelsen

På valg:

- Bo Sørensen (modtager genvalg)
- Bo Holm Sørensen (modtager genvalg)

Hadsund Fjernvarme a.m.b.a.

Bo Sørensen blev herefter valgt som 1. suppleant og Bo Holm Sørensen valgt som 2. suppleant.

Pkt. 9.: Valg af revisor.

Statsaut. revisor Beierholm A/S, Hadsund, blev genvalgt som revisor.

Pkt. 10.: Eventuelt

Følgende spørgsmål er fremsendt af Thorkild Løkke til Bo Holt Andreassen d. 26-4 2023.

1. "Når HFV. søger om udvidelse af forsyningsområde, betyder en større investering i nyt produktionsanlæg så, at priserne stiger for alle forbrugere ??

KEJ:

Omkostningerne til de enkelte udvidelser af forsyningsområderne er indregnet i den tilslutningspris der betales i de enkelte områder (syd bidraget og industri Nord) Investeringer i produktionsanlæg, er en fremtidssikring af vores varmeproduktion, da vores flåskedler jo snart er 20 år gamle. Der tages selvfølgelig udgangspunkt i at der også fremtidig bliver mulighed for at kunne tilslutte nye forbrugere, og effekten på produktionsanlæg tilpasses således at der skabes mulighed for disse udvidelser.

2. Hvis elpriserne falder til ro senere og vi får en masse grøn strøm til rådighed, vil det så være bedre for HFV at investere i f.eks. en stor "elkedel" til at dække restbehov, hen over året ??

KEJ:

El-markedet bliver helt sikkert et område, som vil få indflydelse på vores fremtidige produktion. Derfor indgår der også en 10 MW elkedel i vores projektforslag som er fremsendt til kommunal godkendelse. El-kedlen giver os mulighed for at kunne deltage i reguleringen af elmarkedet og på denne måde kunne få billig el, eller endda få penge for at bruge strømmen i visse perioder.

3. Ville HFV være bedst tjent med en løsning, som involverer en evt. kommende energipark på østkysten, og lave varmeproduktion umiddelbart ved siden af energiparken i samarbejde med de mindre fjernvarmeværker øst for Hadsund ??

KEJ:

Vi har afholdt møde med en af de aktuelle parter for etablering af energipark øst, og følger projektet og de muligheder der evt. opstår i den forbindelse i øvrigt i samarbejde med V-S-V. Bliver der mulighed for at de kan levere varme til os til en konkurrencedygtig pris, skal vi jo tage imod det.

4. Ville en sammenlægning med VSV og en fælles varmeproduktion umiddelbart ved siden af en kommende energipark, kunne ændre behovet for udvidelse af produktionen hos HFV og mindske varmeforsyning fra HFV til VSV ? Og derved spare udvidelse af produktionen hos HFV ?

KEJ:

Der er jo mulighed for at varmestrømmen i ledningen til V-S-V kan vendes og at vi kan få forsyning derfra. Om der i den forbindelse kan opstå et bredere samarbejde med V-S-V og evt. en fusion, tager vi stilling til når det bliver aktuelt.

5. Hvis HFV vælger at investere op mod 50 millioner i et varmegenindvindingsanlæg hos Mariagerfjord vand, kunne det så være første trin I, at HFV bliver kommunal varmeforsyning ? Og hvordan er HFV's rettigheder over et anlæg der er placeret på kommunal grund" ?

KEJ:

Jeg kan ikke forestille mig at vi skulle blive en kommunal varmeforsyning, og hvilken interesse ville kommunen have i at overtage en "hvile i sig selv virksomhed" der i øvrigt fungerer yderst tilfredsstillende.

Hvis der etableres en varmepumpe på afløbsledningen ved Mariagerfjord Vand, vil der samtidig blive behov for en teknikbygning, derfor er det aftalt at der udfærdiges en kontrakt der omhandler køb/leje af grund, samt en beskrivelse af adgangsrettigheder og hvad der ellers er behov for.

Spørgsmål fra salen:

Hvor mange mangler vi i Hadsund syd?

BHA. Der mangler ca. 40.

Hvorfor står navne, på bestyrelsesmedlemmer der er på valg, ikke på dagsorden.

BHA: De står på indkaldelse i fremtiden.

Hvordan køles der, når der er overskudsvarme fra solproduktion?

BHA: Der bruges strøm til pumper. Varme bortkøles i solpaneler.

Der kan bortkøles op til en 1/3 af dagsproduktion.

Med ny akkumuleringstank kan bortkøling undgås.

Skal Hadsund fjernvarme producere el?

BHA: Der er ingen tanker om direkte el-produktion. Men el-kedel og varmepumpe kan betragtes som el-produktion, når de regulerer op og ned på elsystemet.

Er ledningstab på 21 % højt?

BHA: Nej. Tilsvarende værker ligger på 25%. VSV ledningstab er på ca. 45 % og tabet i ledningen er ikke vores.

Preben Grøn: Hvordan ser det ud med levering af varme fra dansk salt?

KEJ: Lukket fra vores side. DS skal måske levere til Assens ved VP. Det vil blive for dyrt for HDSFV. Alene fjordkrydsning vil koste 10 mio.

Der er en god rørproducent i Løgstør. Køber vi det bedste?

BHA: Vi køber ved Logstor og Isoplus. Er pt. det bedste.

Har retur temperatur på 52 grader og 55 grader fremløb. Hvordan kan det være?

BHA: Installation skal gennemgås. Retur skal være 30 til 32 grader. Hver måned udvælges dem med over 40 grader retur og de får besked. Ren service. Vi kommer gerne og kigger.

Thorkild: Er det normalt at 45 % af bestyrelsen ikke møder op.

KEJ: Det er ikke normalt.

Erik Damgaard - som dirigent - hævdede herefter generalforsamlingen med tak for god ro og orden. Knud Erik Jensen takkede dirigenten for veludført arbejde og takkede andelshaverne for fremmødet.

Således opfattet

Dato:

Dato:

Dirigent

Erik Damgaard

Referent

Lars Liboriusen