

Referatdato: 29-09-2018

Møde type: Ordinær generalforsamling

Mødedato og sted: 27/09-2018 kl.19.30 Bjerringbro Idrætspark

Deltagere fra GUES Bestyrelse:

Preben Østergaard, Lars Skov, Per Dalgaard, Jesper Stenkjær, Arne Nielsen, Preben Sørensen, Jan Dansbo

Afbud:

Erling Krogh Sørensen

Deltagere BDO:

Preben Pedersen

Dirigent:

Jørgen Løbner

Referent:

Jan Dansbo

Andelshavere:

37 andelshavere fra Bjerringbro (inklusive bestyrelsesmedlemmer)

20 andelshavere fra Ulstrup (inklusive bestyrelsesmedlemmer)

Gæster:

3 Gæster fra Rødkærsbro varmeværk

2 Gæster fra Ans Kraftvarmeværk

Dagsorden:

1. Valg af dirigent.
2. Formandens beretning for det forløbne år for både Ulstrup Kraftvarmeværk og Bjerringbro Varmeværk.
3. Fremlæggelse af det reviderede årsregnskab til godkendelse både for Ulstrup Kraftvarmeværk og Bjerringbro Varmeværk.
4. Budget for indeværende driftsår fremlægges/godkendes.
5. Fremlæggelse af investeringsplan for kommende år til orientering.
6. Indkomne forslag, herunder vedtægtsændringer.
7. Valg af bestyrelsesmedlemmer.
På valg er: Jesper Stenkjær (Modtager genvalg)
 Per Dalgaard (Modtager genvalg)
 Erling Krogh Sørensen (Modtager ikke genvalg)
8. Valg af suppleanter til bestyrelsen.
På valg er: Ny suppleant
 Kurt Favrskov Nielsen (Modtager genvalg)
9. Valg af revisor.
10. Eventuelt.

1. Valg af dirigent

Bestyrelsesformand Preben Sørensen byder velkommen til de mange fremmødte andelshavere og samarbejdspartnere og meddeler, at bestyrelsens forslag til dirigent er Jørgen Løbner (JL). Der er ingen modkandidater, hvorefter JL er valgt og får ordet.

JL fremviser Bjerringbro Avis hvor det verificeres, at der er varslet til Generalforsamling i rette tid, samt at generalforsamlingen afholdes rettidigt. Dette godkendes, hvorfor Generalforsamlingen erklæres for beslutningsberettiget.

Ordet gives videre til Bestyrelsesformand Preben Sørensen (PS)

2. Formandens beretning

PS fortæller, at der det sidste år har været en del udfordringer bl.a. mangler den endelige godkendelse på fusionen mellem Bjerringbro varmekværk og Ulstrup kraftvarmekværk stadig. Det forventes dog, at denne modtages inden for kort tid. En væsentlig forsinkelse i dette forløb har været, at en stor del af fusionen var båret af et projekt med varmepumper ved Gudenåcentralen, der er blevet både bremsat og forsinket af diverse indsigelser fra forskellige sider. Vi har derfor set os nødsaget til at se bort fra dette projekt indtil videre og har nu fremsendt et revideret projektforslag på en transmissionsledning mellem Ulstrup og Bjerringbro, hvor der anvendes en luft til vand varmepumpe for at skabe fundament for en godkendelse af fusionen.

PS forklarer, at den tidligere Direktør, Charles W. Hansen, har søgt nye udfordringer, hvorfor Jan Dansbo pr. 1 april er tiltrådt i stillingen som Direktør.

Bestyrelsesmedlem Mogens H. Jensen, gik bort den 15. juli 2018 efter en kortere tids sygdomsperiode. Mogens H Jensen vil altid blive husket for sit gode humør, store imødekommenhed og store engagement i sit bestyrelsesvirke.

Preben Østergård er tiltrådt bestyrelsen i stedet for Mogens.

PS informerer om, at fusionen har givet i alt 2632 forbrugere inkl. Grundfos i Gudenådalens Energiselskab, og en udvidelse mere er undervejs til forsyning af Grundfos Centeret, hvilket ca. vil modsvare 48 yderligere standardhuse.

GUES har gennem længere tid været i dialog med Boligselskabet Sct. Jørgen og Bjerringbro Boligselskab om konvertering af gasopvarmede boliger i Stenshede området. Der er nået til enighed om denne konvertering, men også her afventes en endelig godkendelse af projektet. Stenshede området er pt. opvarmet ved naturgas og der er stort potentiale grundet de mange beboere.

PS viser nedenstående oversigt over potentialet i både Bjerringbro og Ulstrup.

Område	Ca. antal	Forbrug i MWh
Stenshede	300	5.400
Brokbakken	60	1.080
Vestermarken	30	540
Industriområde Nord	10	180
Industriområde Syd	50	900
Amstrup Bakker	60	1.080
Sofienlund Parken	90	1.620
Hagenstrupparken	150	2.700
Ialt	750	13.500

PS fortæller, at produktionsanlæggene i henholdsvis Bjerringbro og Ulstrup kører tilfredsstillende med en høj virkningsgrad, og at man har et ønske om at skabe en endnu billigere produktionspris på begge anlæg i fremtiden. Anlæggene har fungeret upåklageligt gennem hele året uden større reparationer eller havarier.

Energicentralen, som GUES har i et samarbejde med Grundfos, har i årets løb skabt et samlet overskud på 2,4 mill. Der er forsat stor tilfredshed med dette samarbejde fra begge sider, og det nævnte driftoverskud deles ligeligt mellem parterne.

PS forklarer, at investeringsmæssigt vil den første prioritet være en installering af en luft til vand varmepumpe, der skal opstilles ved Kraftvarmeværket i Bjerringbro, og at denne investering er med til at skabe den nødvendige samfundsøkonomi, for at kunne få godkendt både fusion med Ulstrup Kraftvarmeværk og et tracé til Ulstrup. Denne investering er en nødvendighed, for at fusionen giver mening og kan gennemføres.

Dette betyder, at GUES har en samlet investeringspulje på 33 mill., som vil være en god og fornuftig investering, idet dette vil give en forbedring på vor selskabsøkonomi med ca. 2,0 mill. pr. år.

De øvrige projekter, der arbejdes videre med, er i første omgang konverteringen af Stenshede, som tidligere nævnt, og derudover arbejdes der videre med tidligere planlagt ATES anlæg og Energicentral II, som begge er afhængige af de forhandlinger, der pågår med Grundfos.

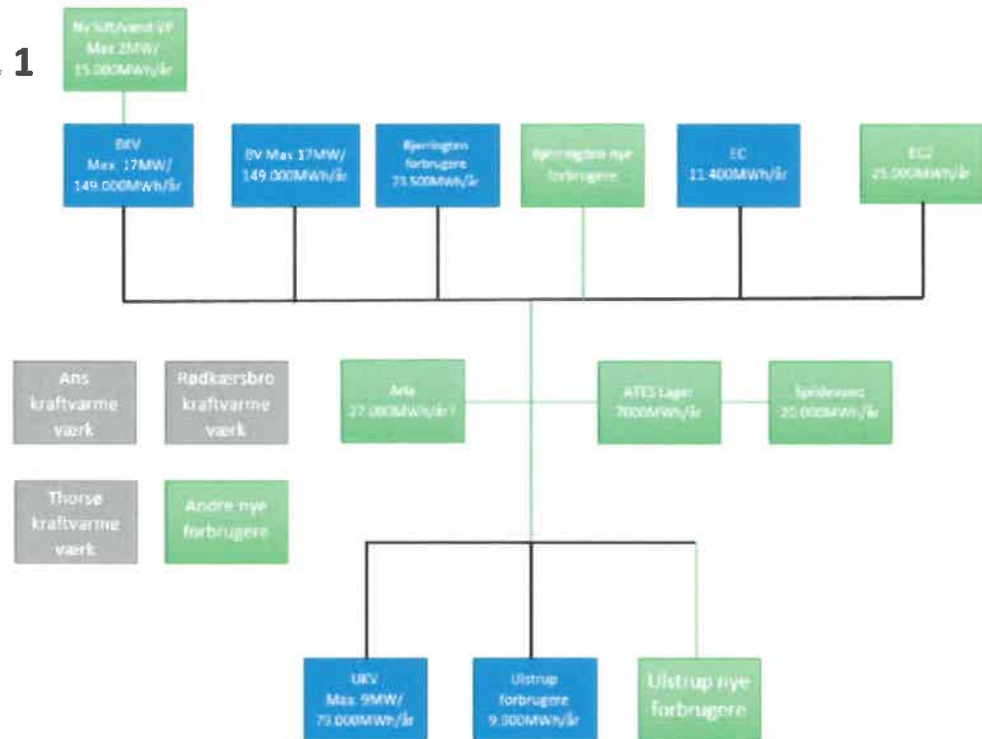
Endvidere har der været dialog med Energi Viborg, der driver rensningsanlægget i Bjerringbro, hvor der diskuteres opsætning af en varmepumpe i forbindelse med spildevandsanlægget.

PS fortæller, at de rammevilkår, der stilles fra regeringen og i et energiforlig, kan være en hindring fremover.

Nye investeringer er nødvendige, og GUES har vurderet, at det går varmepumpernes vej, bl.a. varsles nedsættelse af elafgiften fra 2021 med 15,5 øre/kW.

PS viser en skitse af en helhedsplan, der forklarer hvad der arbejdes på

Helhedsplan, ver. 1



PS fortæller at der stadig undersøges muligheder for yderligere samarbejde med naboværkerne, Ans Kraftvarmeværk og Rødkærsbro Fjernvarme.

Det nuværende samarbejde med Rødkærsbro Fjernvarme er primært på den administrative del, samt i en fælles vagtordning omhandlende driften på anlæggene.

Med Ans er netop indgået en aftale om overtagelse af koblingsansvaret i forhold til deres højvoltsanlæg.

PS forklarer, at det fælles samarbejde med Gudenåcentralen, og de fire fjernvarmeværker (Ulstrup – Ans – Rødkærsbro og Bjerringbro) om udnyttelse af Gudenåcentralens elproduktion til at drive varmepumper har mødt så stor modstand, at der er bekymring for hvornår, der vil kunne komme en endelig godkendelse af projektet.

PS nævner, at der kigges på et fælles projekt med Rødkærsbro Fjernvarme, hvor ARLA har en potentiel mulighed for at tilbyde overskudsvarme fra deres produktion.

En stor udfordring er, at grundbeløb til Kraftvarmeværkerne bortfalder 1. januar 2019, hvilket betyder, at GUES mister et tilskud fra staten på i alt ca. 12,5 MDKK pr. år, for at stå til rådighed med elproduktion på kraftvarmeanlæggene.

Dette vil naturligvis påvirke den enkelte forbruger i 2019, hvor der vil være en stigning i forhold til den nuværende varmepris, med gennemsnitlig ca. kr. 3.460,- gældende for et standardhus på 130 m².

PS fortæller, at GUES har fået ny hjemmeside samt Facebook konto til forbedring af kommunikationen til forbrugerne.

PS viser billeder efter renoveringen af kontoret på Realskolevej 18 og fortæller, at personalet nu er samlet i Bjerringbro.

Som afslutning takker PS personalet i administration og i driften, for deres store indsats i dagligdagen, samt bestyrelseskollegaerne for et godt og positivt samarbejde i bestyrelseslokalet.

Der takkes til samarbejdspartnere for et godt og konstruktivt samarbejde.

JL tager nu ordet og spørger, om der er kommentarer eller spørgsmål til beretningen.

Der spørges til hvilke indsigelser der er lavet på projektet med Gudenåcentralen.

PS svarer at der blandt andet har været bekymringer over miljøpåvirkningerne, herunder temperatursænkningen på vandet.

Der spørges om projektet er skrottet helt.

PS svarer, at hvis der kommer en positiv udvikling, vil projektet blive genoptaget.

Per Dalgaard (PD) supplerer med at da varmeprisen stiger skal GUES i gang med at lave billigere varme og kan ikke vente for længe, før der bliver kigget på andre projekter.

Der spørges ind til hvad varmetabet på den nye transmissionsledning er.

PD svarer, at den er på ca. 8%.

Der spørges ind til betalingen af dette tab.

PS forklarer at det er forbrugerne, der kommer til at betale, men det samlede projekt afspejler en positiv selskabsøkonomi på over 2 mill, hvorfor det ikke er en regning, men en gevinst.

JL tager ordet og giver videre til PD – der skal fremlægge regnskab og budget.

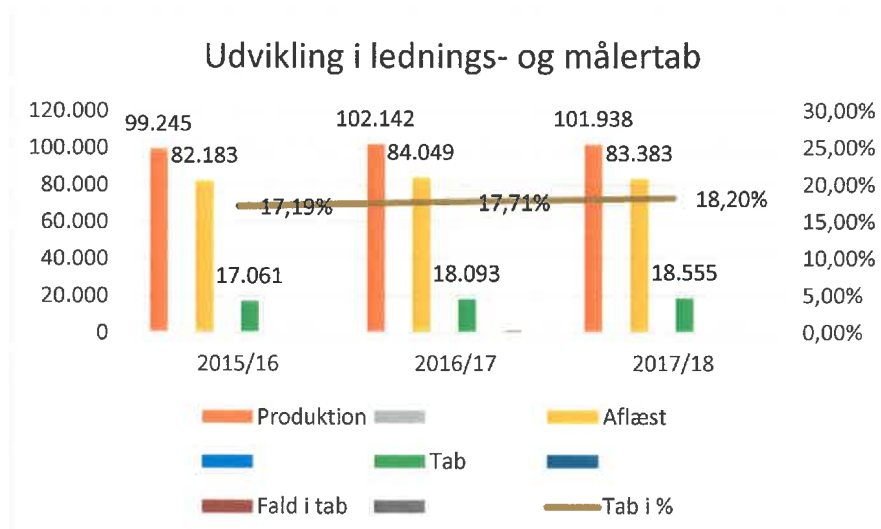
3. Fremlæggelse af regnskab

PD fortæller, at årets regnskab i høj grad er præget af fusionen mellem Bjerringbro Varmeværk A.m.b.a. og Ulstrup Kraftvarmeværk A.m.b.a., der trådte i kraft den 1. juni 2017 med Bjerringbro Varmeværk som det fortsættende selskab. I den forbindelse blev navnet ændret til Gudenådalens Energiselskab A.m.b.a. Sammenlægningen medfører en tilgang af 494 forbrugere fra Ulstrup. Målt på det årlige varmebehov (produktions- grundlaget) medførte fusionen en aktivitetsstigning på 14 %.

Årets varmesæson blev 10 % under normalåret, målt i graddage. Forbruget hos andelshaverne var på 83.383 MWh, 1 % mindre end sidste år. Der er i alt produceret 101.938 MWh, heraf har kraftvarmeverkerne leveret de 68.148 MWh, svarende til 73 % af den samlede varmeproduktion. Der er desuden leveret 14.971 MWh, svarende til 15 %, fra Energicentralen.

Lednings- og målertabets andel af den samlede produktion udgør godt 18 %.

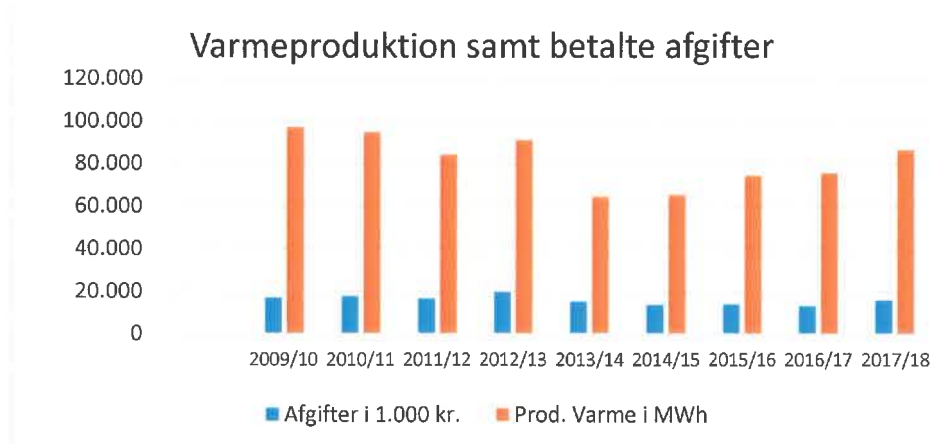
PD viser graf for udviklingen i ledningstab, der ses herunder.



PD fortæller at gaspriserne holdt sidste års niveau, mens afregningspriserne for el igen steg pænt, resulterende i en markant større indtjening ved salg af el. CO2 kvoterne er dog stigende i pris samtidig med at gratis kvoter reduceres og afgiftsbelastningen øges på naturgassen. Det giver pres på den igangværende omstilling af produktion, hvor naturgassen ønskes erstattet med mere grønne alternativer.

PD fortæller at afgiftsniveauet på naturgassen er meget højt. Bortfaldet af forsyningspligtavgiften i 2015 betød dog, at afgiftscurven blev knækket. Dette, samt en øget produktion af kraftvarme, som er mindre afgiftsbelastet end varme produceret på kedlerne, har medført, at vi nu er tilbage på niveauet for 8 år siden. Årets stigning, skyldes primært anlæggene i Ulstrup, som har dårligere virkningsgrader end dem i Bjerringbro.

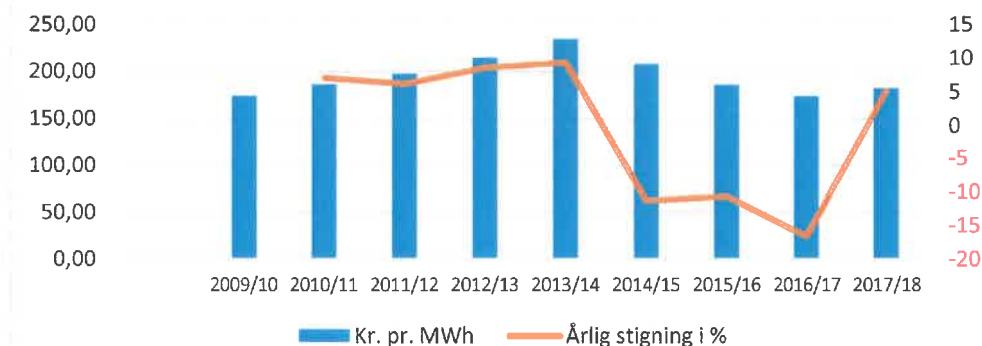
PD viser graf og tabel over naturgasafgifter.



Afgiftsbelastning pr. produceret MWh varme på kedel- og motoranlæg

År	Afgifter i 1.000 kr.	Prod. Varme i MWh	Kr. pr. MWh	Årlig stigning i %
2009/10	16.930	97.283	174,03	
2010/11	17.694	94.986	186,28	7,04
2011/12	16.685	84.402	197,69	6,13
2012/13	19.573	91.182	214,66	8,58
2013/14	15.162	64.588	234,75	9,36
2014/15	13.659	65.613	208,17	-11,32
2015/16	13.877	74.584	186,06	-10,62
2016/17	13.176	75.907	173,59	-16,61
2017/18	15.848	86.872	182,43	5,10

Afgiftsbelastning pr. produceret MWh varme på kedel- og motoranlæg



PD fortæller, at den gennemsnitlige produktionspris for varmen stort set er uændret. 254 kr. pr. MWh mod 253 kr. sidste år, hvoraf næsten 3 fjerdedele (72 %) er afgifter.

Udgifterne til vedligeholdelse af produktionsanlæg ligger, når der ses bort fra tilgangen fra Ulstrup, på niveau med sidste år.

PD informerer om at administrationsudgifterne har været ekstraordinært påvirket af øget udgift til energibesparelser. Herudover har der været øgede udgifter til kontorhold, som bl.a. skyldes en midlertidig udflytning af domicil til Ulstrup pga. ombygning af hovedkontoret i Bjerringbro samt en stigning i tab på fordringer. Merudgifterne er til dels opvejet af lavere udgifter til ekstern assistance, som sidste år var ekstraordinært påvirket af merudgifter i forbindelse med fusionsforhandlingerne.

Finansieringsudgifterne er faldet i takt med afdrag på lånene. Der er ikke optaget nye lån i årets løb.

PD forklarer at indtil transmissionsledningen mellem Bjerringbro og Ulstrup er anlagt, afregnes der til differentierede priser, da denne forbindelse er nødvendig for at opnå de driftsbesparelser, som vil fremkomme ved den driftsoptimering, som er grundlaget for fusionen. Afregningsprisen for Bjerringbro blev fastsat til 325 kr. pr. MWh, svarende til den opkrævede á conto pris. For Ulstrups vedkommende, blev den endelige afregningspris fastsat til 340 kr., 60 kr. under den opkrævede á conto pris på 410 kr. pr. MWh. Prisjusteringen skyldes hovedsageligt merindtægten ved de højere el- afregningspriser. Herudover har der vist sig at være større synergieffekter ved fusionen end forventet.

Regnskabet giver et overskud på 713.066 kr. Efter tillæg af overførsel fra tidligere år på 225.704 kr., overføres der en overdækning på 938.770 kr. til indregning i næste år priser.

Der er i årets løb tilgået investeringer for 14.539.096 kr. vedr. udvidelse af ledningsnettet, tilslutning af nye forbrugere, flytning og ombygning af kedelanlæg i Bjerringbro samt igangværende projekter. Heraf udgør indgangsværdien af anlæggene fra UKV 8.019.824 kr. Hertil er der indgået 122.275 kr. i tilslutningsbidrag. Nettoværdien af nye investeringer udgør hermed 6.396.997 kr.

PD afslutter beretningen for regnskabet og spørger, om der er kommentarer.

Der spørges til opdelingen af el og varmesalg.

PD siger at der ikke som sådan er en opdeling – og der diskuteres hvordan det skal være.

JL tager ordet og går videre til en afstemning, hvorvidt regnskabet kan godkendes.

Regnskabet godkendes ved klar overvægt af antallet af bekræftende håndsoprækninger.

4. Fremlæggelse af budget

PD fortæller at regnskabsåret er under omlægning til at følge kalenderåret. Den kommende regnskabsperiode omfatter derfor kun perioden fra den 1. juni til den 31. december 2018. Begrundelsen for omlægning af årsregnskabet er, at myndighederne kræver indberetninger i henhold til den økonomiske regulering på fjernvarmeområdet over en periode, der følger kalenderåret.

Denne korte periode på 7 måneder dækker kun sommer- og efterårsmånederne, hvor behovet for varme ikke er så stort. Til gengæld er det sæsonen, hvor de fleste opgaver vedrørende vedligeholdelse af ledningsnet og produktionsanlæg bliver udført, så alt er klar til vinterperioden. Dette, sammenholdt med at perioden vil bære en forholdsmæssig andel af de faste omkostninger, vil alt andet lige medføre højere priser end normalt.

Herudover forventes gasprisen at være stigende. 40% af det forventede gasforbrug er dog prissikret året ud. Også det produktionsuafhængige tilskud er, for Bjerringbros vedkommende, sikret for den resterende periode til udløbet af tilskudsordningen ved udgangen af 2018.

Á conto prisen for Bjerringbro er fastsat til 393 kr. pr. MWh. En stigning på 68 kr. i forhold til sidste år, svarende til 21%. For Ulstrup er á conto prisen fastsat til 417 kr. pr. MWh. En stigning på 77 kr., svarende til 23%.

PD afslutter sin beretning

JL tager ordet og går videre til en afstemning, hvorvidt budgettet kan godkendes.

Budgettet godkendes ved klar overvægt af antallet af bekræftende håndsoprækninger.

5. Fremlæggelse af investeringsplan

JL giver ordet til PS der fremlægger nedenstående prioriterede investeringsplan

Emne	Mio kr.	Prioritet
Trace til Ulstrup	21,0	1
Varmepumpe på BKV	12,0	1
Konvertering på Stenshede	18,7 (100%) 15,0 (50%)	1
Energicentral II	35,0	2
ATES anlæg II	26,0	2
Spildevandsanlæg	25,0	3

PS forklarer at Trace til Ulstrup samt varmepumpen er under myndighedsbehandling og forventes godkendt i indeværende år. Ligeledes forventes Stenshedeprojektet godkendt inden for en kort tidshorisont.

PS spørger om der er spørgsmål – det er der ikke.

JL går videre til punkt 6

6. Indkomne forslag

Der er ingen forslag, hvorfor JL leder videre til næste punkt på dagsordenen.

7. Valg af bestyrelsesmedlemmer

Jesper Stenskjær og Per Dalgaard genvælges.

Bestyrelsen har indstillet Morten B. Madsen til nyt bestyrelsesmedlem. Der spørges om der er andre der opstiller – det er der ikke. Morten B. Madsen er valgt.

8. Valg af Suppleanter

Kurt Favrskov Nielsen genvælges

Bestyrelsen har indstillet Peter Ørum til ny suppleant. Der spørges om der er andre der opstiller – det er der ikke. Peter Ørum er valgt.

9. Valg af Revisor

Preben Pedersen ved BDO genvælges uden indsigelser.

JL går videre til punkt 10

10. Evt.

JL spørger, om nogen har noget til dette punkt.

Der spørges om, hvilken hjemmel Favrskov kommune har til at forsinke fusionen mellem Bjerringbro og Favrskov.

PS forklarer, at Bestyrelsen ikke havde forudset, at det ville kunne ske, da der var erfarne folk på opgaven, der havde løst lignende opgaver tidligere. Ligeledes var det bestyrelsens opfattelse at Favrskov kommunes tilstedeværelse i bestyrelsen og som medunderskriver af fusionsaftalen var lig en kommunal godkendelse.

Der spørges til, hvornår der er priser til 2019 klar til offentliggørelse.

PD siger, at de forventes klar ultimo 2018.

JL spørger om der er andre spørgsmål – da dette ikke er tilfældet, erklæres generalforsamlingen for afsluttet.

PS tager ordet og retter en tak til Erling Krogh Sørensen, der gennem de sidste 28 år har gjort et kæmpe stykke arbejde i bestyrelsen for Bjerringbro varmekværk, herunder arbejdet med Energicentralen, Tangeværket, 4værksgruppen mm.

Referat godkendt den 3/10 2018 af ordstyrer *Jørgen Løbner*