

Referatdato: 07-10-2022

Møde type: Bestyrelsesmøde

Mødedato og sted: 29-09-2022 – i mødelokale på BV

Referent:

CWH

Godkendelse af sidste referat

Referatet fra august måneds bestyrelsesmøde blev godkendt.

Orientering om driften

I løbet af september måned har det været mulig at fastholde fremløbstemperaturen på 63 °C i både Bjerringbro og Ulstrup, varmebehovet er langsomt stigende i sidste halvdel af september, men ser dog ud til at bliver meget lavere end niveauet for de foregående år. Det forøgede varmeaftag til opvarmning har også medført at returtemperaturen igen bevæger sig nedad.

Konverteringerne i Stenshede området kører videre, men der er kommet mange eftertilmeldinger og det er nødvendigt at sætte en skæringsdato for hvornår, der ikke længere tages imod tilmeldinger med rabat, idet statstilskuddet nu er brugt op. Alle der ønsker at tilmelde sig efter en aftalte dato, som er meldt ud til beboerne i området, kommer til at betale tilslutningsprisen i henhold til takstbladets tariffer. De mange eftertilmeldinger betyder, at der igen er mangel på fjernvarmeunits og de sidst tilmeldte, kan blive svære at nå og få tilkoblet før jul.

Energicentralen er stadig lukket ned for sommeren. Anlægget kører grundvandskøling til Grundfos og lader dermed energi i ATES anlægget til vinteren. Energicentralen startes planmæssigt op igen, mandag den 3. oktober og vil derefter være i uafbrudt drift de kommende 8 måneder.

Varmepumpecentralen har også i september leveret den primære grundlast til hele GUES. COP-faktoren er ok men faldende, pga. lavere udetemperatur, især om natten og i morgentimerne. En elmotor til den ene kompressor er til reparation, idet den af en eller anden årsag har taget skade i viklingerne. Årsagen til skaden er ikke klarlagt, men det forventes at være en garantisag uden ekstra omkostninger for GUES.

Spildevandscentralen har kørt i ladedriftfunktion siden medio maj måned, hvor ATES anlægget startede opladningen med energi fra spildevandet. ATES anlægget lader med ca. 1 MW hvoraf en tredjedel kommer fra transmissionsledningens returledning og to tredjedele fra spildevandet. Varmepumpeleverandøren er p.t. ved at lave nogle konstruktive forbedringer på varmpumpeanlægget, som er uden omkostninger for GUES, det forventes af Spildevandscentralen kan sættes i drift medio oktober og vil derefter i de kommende 6-7 måneder, hvor varmebehovet er størst, være i drift stort set uafbrudt.

Transmissionsledningen mellem Ulstrup og Bjerringbro har været i drift næsten hele sommeren, primært fordi varpepumperne på Varmepumpecentralen har kunnet dække grundlasten i både Ulstrup og Bjerringbro. Kraftvarmeværksmotoren i Ulstrup har været i drift ved høje elpriser og når der har været plads til at varmen kan være i akkumuleringstanken. Kedlen holdes så vidt mulig ude af drift.

Transmissionsledningen fra Spildevandscentralen til Sønderbro er lukket for sommeren, og vil være det så længe Spildevandscentralen er standset for at køre ladedriftfunktion.

De 4 krafvarmeværksmotorer på Bjerringbro Kraftvarmeværk har haft driftstimer når indtjeningen i el-markedet har været attraktiv, motorerne har været begunstiget af, at CO2 kvotepriserne er faldet i anden halvdel af september. Skiftet af produktionsbalanceansvarlig fra Centrica til Danske Commodities, har tilsyneladende haft en positiv indflydelse på indtjeningen ved elproduktion på kraftvarmeanlægget.

På Bjerringbro Kraftvarmeværk arbejdes der videre med at undersøge muligheden for at etablere et LPG-gasanlæg, til forsyning af alle 4 motorer i tilfælde af mangel på naturgas. Et LPG-gasanlæg kan samtidig få den indflydelse på produktionspriserne, at der kan produceres billigere varme på kraftvarmeværket, end når der anvendes naturgas. Indtil videre er det forbundet med mange udfordringer at få myndighedernes accept af LPG-gas som et brændsel på kraftvarmeværksanlæg.

På Bjerringbro Varmeværk er kedlerne ved at blive forberedt for oliefyring, der er lavet en aftale med en olieleverandør fra YX om levering af olie og der er bestilt en 70 m³ olietank, som leveres til november.

Strategiske drøftelser

Opfølgning på LPG-gas på gasmotorer:

GUES har hyret firmaet Ingeniør Huse til at lave projektforslag til myndighedsgodkendelse af nye elkedler i Ulstrup og Bjerringbro, samt nyt olieanlæg til kedlerne på Bjerringbro Varmeværk og evt. nyt LPG-gasanlæg på Bjerringbro Kraftvarmeværk.

Ingeniør Huse påpeger at et LPG-gasanlæg på Bjerringbro Kraftvarmeværk i første instans skal godkendes af Energistyrelsen, idet LPG-gas er aldrig er blevet godkendt som et lovligt brændsel til anvendelse i kraftvarmeanlæg. Energistyrelsen forventer dog at der vil gå et par måneder, efter den nye energiminister er udpeget, førend man kan lovliggøre LPG-gas som et brændsel til kraftvarmeanlæg.

Viborg Kommune skal derefter tage stilling til et LPG-gasanlæg hos GUES, gennem et projektforslag, når Energistyrelsens lovliggørelse er fuld gennemført og implementeret i gældende regelsæt, dvs. tidligst i første kvartal 2023.

GUES har på grund af den aktuelle forsyningskrise, besluttet at ordre en 100 m³ LPG-gastank med tilhørende fordamper og gasrampe, til levering 16-18 uger efter ordreafgivelse, dvs. ultimo januar eller primo februar 2023.

Årsagen til det er, at ingen ved hvordan energiforsyningsituationen udvikler sig hen over vinteren, hvis vi får en bare nogenlunde kold vinter og den nuværende situation med krig i Ukraine og manglende energileverancer og ekstrem høj inflation fortsætter.

Bergen Engines har tilkendegivet overfor GUES, at alle fire krafvarmeværksmotorer på Bjerringbro Kraftvarmeværk, kan omstilles til at anvende både naturgas og LPG-gas som brændsel.

Det betyder at GUES dermed stiller vores forbrugere i en meget gunstig situation, hvor vi kan producere både strøm og varme på LPG-gas, hvis naturgasforsyningsituationen udvikler sig således at naturgassen for en periode ikke er tilgængelig i naturgasnettet, det kræver dog at GUES får en aftale med en LPG-gasleverandør.

Indtil videre er flere gasselskaber blevet spurgt, om de kan levere LPG-gas til GUES Kraftvarmeværk i Bjerringbro. De fleste gasselskaber takker nej, dog har gasselskabet Prima Gaz endnu ikke svaret helt konkret, men de har været på kraftvarmeværket og inspiceret forholdene.

Prima Gaz har stillet GUES i udsigt, at de nok skal levere en eller anden mængde LPG-gas, men de er udfordret af manglende logistik og stor efterspørgsel, så de kan ikke love, at de kan levere den ønskede mængde til en begyndelse, de har dog lovet at de vil vende tilbage med et svar hurtigst mulig.

LPG-gas kan ultimo september købes til en markedspris på ca. 0,65 kr. - 0,70 kr. pr. kWh + afgifter

N-gas kan ultimo september købes til en markedspris på ca. 1,65 kr. – 1,70 kr. pr. kWh + afgifter

Efter en orientering om den aktuelle LPG-gas situation ved Ingeniør Huse, besluttede GUES bestyrelse at Ingeniør Huse skal bede Energistyrelsen om at lovliggøre LPG-gas som et brændsel til kraftvarmeanlæg, samt at de skal udarbejde det nødvendige projektforslag, der kan sendes til godkendelse hos Viborg Kommune, når Energistyrelsen har meddelt kommunen ændringen af det gældende regelsæt.

Opfølgning på samarbejde med Gudenåcentralen/NORLYS:

Der har været en dialog med NORLYS og Gudenåcentralen vedr. det "gamle projekt" med at trække varme ud af Tange Sø/Gudenåen vha. varmepumper trukket af turbinerne i vandkraftanlægget. NORLYS støtter projektet og har bedt GUES om at sende en ansøgning om midler fra deres vækstpulje.

Cowi har tidligere hjulpet Gudenåcentralen og GUES med at udarbejde et projektforslag, som blev sendt til Viborg Kommune tilbage i 2017/2018. projektforslaget blev desværre trukket tilbage igen bl.a. pga. uoverensstemmelse vedr. en fortsat driftstilladelse til Gudenåcentralen.

Cowi er blevet bedt om at opdatere det gamle projektforslag, så det svarer til de nuværende ønsker og forventninger. Opdateringen skal samtidig danne grundlag for en rapport/projektbeskrivelse der skal tilgå alle der har interesse for projektet og som kan se muligheder i at gennemføre projektet.

Orientering om fremtidige naturgaskonverteringer

Favrskov Kommune har afholdt et møde om fjernvarme og den strategiske varmeplan for kommunen. På mødet blev det meddelt, at det er kommunens hensigt, at alle de nuværende naturgasforbrugere i byer som Ulstrup, hvor der allerede er fjernvarme, skal konverteres til fjernvarme når det er muligt. Derudover vil Favrskov Kommune se på tilstødende landsbyer, hvor de mener at fjernvarme kan få en relevans på længere sigt.

Favrskov Kommune laver et opfølgende møde med hvert enkelt fjernvarmeselskab i kommunen, hvor de konkret vil præsentere, hvor kommunen ser at fjernvarme har en relevans på både kort og lang sigt.

Viborg Kommune arbejder ligeledes med strategisk varmeplanlægning, i forbindelse med at kommunerne er blevet pålagt at sende breve ud til hver enkelt husstand i kommunen, med besked om de kan få fjernvarme eller ej.

GUES har derfor meddelt Viborg Kommune, hvilke områder i og omkring Bjerringbro by, der umiddelbart kan være attraktive for GUES at forsyne og her er en række af de omkringliggende landsbyer, interessante hvis projektet med Gudenåcentralen kan gennemføres.

Meddelelser

Ved et kundearrangement hos Danske Commodities, blev der præsenteret en vurdering af den aktuelle energisituation i DK og Europa.

Importen af russisk gas faldet fra 2.500 GWh i døgnet til mindre end 500 GWh i døgnet fra 1. til 3. kvartal i 2022. Det faldende udbud af naturgas er kritisk hvis det ikke bliver erstattet af andet brændsel, samtidig er det medvirkende til at hæve markedspriserne på elektricitet, idet den sidste kWh el til nettet, altid produceres på det dyreste til rådighedværende brændsel, som nu er naturgas.

Danske Commodities vurderer at forsyningssituationen for vinteren 2022/2023 ser rimelig fornuftig ud, hvis udbuddet af naturgas fortsætter som nu og de fleste gaslagre rundt omkring i Europa er ved at være fyldte, men en lang og kold vinter vil skabe problemer.

Danske Commodities vurderer at forsyningssituationen for vinteren 2023/2024 er potentielt kritisk, især hvis udbuddet af naturgas ikke øges i løbet af 2023, så det svarer til efterspørgslen. Man risikerer at gaslagrene ikke bliver fyldte til den næste vinter og en meget kritisk forsyningssituation kan opstå.

Et modsvar er selvfølgelig øgede besparelser og omlægning til andre energiformer, men den virkelig slemme joker i det spil er hvor lang og kold vinteren bliver, samt hvor meget VE energi vi kan få fra, sol, vind og vandkraft.

Opstår der et uheldigt sammenfald, bliver den potentielle kritiske situation voldsom med periodevise afbrydelser af el- og varmforsyning til følge.

Opstår der et mere heldigt sammenfald på de fleste parametre, bliver den potentielle kritiske situation måske så mild, at vi stort set ikke kommer til at mærke noget til periodevise afbrydelser af el- og varmforsyningen.

Udviklingen i gas- og elpriser i september måned, har været rimelig gunstig, idet den gennemsnitlige gaspris er faldet fra 26,74 kr. pr. m³ i august til 17,10 kr. pr. m³ i september svarende til et fald på 36%.

Gennemsnitsprisen for strøm til varmepumperne, før omkostninger til levering, var i august måned på kr. 3.397 pr. MWh. I september bliver den på kr. 2.549 pr. MWh, det svarer til et fald på 25% i løbet af august måned.

Det er absolut glædelige reduktioner i energiomkostningerne, men prisniveauet er stadig meget høj ca. 4-5 gange højere end det der var normalt for et år eller to siden, og ingen ved hvordan priserne vil udvikle sig hen over vinteren.

Viborg Varme har meddelt deres varmepris gældende for varmeåret 2023, i en pressemeddelelse tirsdag den 27. september. Hos dem betyder de stigende energipriser, at de skal indregne et underskud på kr. 158 mio. fra år 2022 i varmeprisen for år 2023.

Det medfører at Viborg Varme i 2023 bliver nødt til at hæve varmeprisen til kr. 1,98 pr. kWh = 1.980 kr. pr. MWh inkl. moms, fra kr. 1,55 pr. kWh = 1.553 kr. pr. MWh inkl. moms i 2022. Samtidig ser de sig nødsaget til at hæve det faste bidrag pr. m² fra kr. 22,44 inkl. moms i 2022, til kr. 41,25 inkl. moms pr. m² i 2023.

BioCirc's direktør Bertel Maigaard har udtalt til Viborg Avisen, at BioCirc vil producere masser af overskudsvarme på nye Power to X anlæg med biogas, vindmøller og solceller mv. placeret på et 800 hektar stort anlæg ved Tjele Langsø. Overskudsvarmen skal i første omgang komme borgerne i Viborg til gode, ved en evt. senere udvidelse, vil der komme overskudsvarme til andre byer i kommunen.

Udtalelsen fra Bertel Maigaard viser med alt tydelighed, at GUES ikke skal regne med nogen form for billig overskudsvarme fra BioCirc de første mange år, det sker kun hvis der senere evt. kommer en udvidelse af projektet.

Økonomi

Likviditetsmangel:

En oversigt over nødvendig finansiering af igangværende og kommende projekter som konvertering af Stenshede, olie og LPG-gasomkostninger, elkedler til Ulstrup- og Bjerringbro Kraftvarmeværker mv. viser at der over de kommende 12 mdr. vil mangle finansiering af i alt 32,84 mio. kr.

Derudover vil der til kommende projekter over en 3 års periode, vedr. konvertering af Hagenstrupparken, Solsortevej, Teglparken og Lærkevej i Ulstrup, samt konvertering af Vestermarken i Bjerringbro og evt. installationer til produktion af mere køling til Grundfos, blive et behov for yderlig finansiering af 20,22 mio. kr.

Udover finansiering af igangværende og kommende projekter, kan der opstå et behov for midlertidig finansiering af stigende energipriser den kommende vinter. Fordobles energipriserne til vinter, i forhold til budget, kan der opstå et midlertidig behov for hjælp til betaling af el- og gasregninger på op til kr. 24.000.000. Det er et beløb som GUES skal have en aftale om at må trække på en kassekredit eller lignende.

Det besluttes at undersøge mulighederne for finansiering via banken, inden der rettes henvendelse til Kommune Kredit og søges om lånegaranti via Viborg Kommune.

Opfølgning på regnskab efter 8 mdr.:

Regnskabsopfølgningen efter 8 mdr. i 2022 viser at der er solgt 46.021 MWh varme mod 57.889 MWh forudsat i budgettet, det er et reduceret salg af varme på 11.868 MWh, svarende til en reduktion på 20,5 % af det budgetterede for perioden, og årsagen til det er helt klart at alle sparer hvor de kan. I perioden er der

desuden registreret godt 40% færre graddage end i samme periode i et normal år, så det har samtidig også været et meget mild varmeår indtil nu.

Ledningstab er efter 8 mdr. budgetteret til at være 13.644 MWh, men har reelt kun været på 12.538 MWh, det er en reduktion på 8,8%. Derudover er der lagt en del varme i Spildevandscentralens ATES anlæg hen over sommeren og da det ikke har været muligt at måle den lagrede varme mængde, bliver den registreret som ledningstab.

I løbet af årets første 8 mdr. er der sammenlagt produceret 58.559 MWh varme, heraf kommer 15,6% fra gasmotorerne, 19,7% fra kedlerne og 64,7% fra de 3 varmepumpeanlæg.

Den gennemsnitlige naturgaspris har i årets første 8 mdr. ligget på 13,85 kr. pr. m³ mod 10,76 kr. pr. m³ forudsat i budgettet, det er 28,7% over budgetprisen. Elpriserne til varmepumperne har i gennemsnit ligget på kr. 1.577 kr. pr. MWh imod 1.371 kr. pr. MWh forudsat i budgettet, det er 15,1% over budgetprisen.

For årets første 8 mdr. har de samlede udgifter været på 56,439 mio. kr. mod 59,157 mio. kr. forudsat i budgettet, altså en besparelse på 2,718 mio. kr. Resultatet medfører at den gennemsnitlige resulterende varmepris for årets første 8 mdr. bliver kr. 908 pr. MWh varme inkl. moms, imod kr. 826 pr. MWh varme inkl. moms som var forudsat i budgettet, det er en stigning på 82 kr. pr. MWh svarende til 9,9%.

Stigningen i varmeprisen opstår selvom der har været en samlet besparelse for perioden, og det skyldes, at der er solgt en mindre mængde varme i form af færre MWh, som bl.a. skal dække de omkostninger der ikke betales via det faste abonnementsbidrag, desuden har der også været en væsentlig mindre indtjening på salg af frekvensreguleringsydelser til elmarkedet end forventet i budgettet.

Regnskabsopfølgningen for august måned viser at der er solgt 1.394 MWh varme mod 2.105 MWh forudsat i budgettet, det er en reduktion på 33,8%. Det er en meget markant besparelse som viser at sparevilligheden er stor hos alle forbrugere. Graddagetallet for august måned er stort set uden betydning for forbruget, idet ingen har behov for opvarmning i august måned med de nuværende klimatiske forhold.

Den gennemsnitlige naturgaspris var i august måned så høj som 26,74 kr. pr. m³ mod 10,19 kr. pr. m³ forventet i budgettet, det er en stigning på 163%. Samtidig var den gennemsnitlige elpris til varmepumperne i august måned på 3.036 kr. pr. MWh imod 1.371 kr. pr. MWh forudsat i budgettet, dvs. en stigning på 121%. Det er dermed tydeligt, at august måned har været den hidtil dyreste måned i 2022, aldrig er el- og gaspriserne set højere.

August måned var den første måned hvor GUES har solgt den producerede strøm med Danske Commodities som produktionsbalanceansvarlig. Ved at sammenligne gasomkostninger med el salgspriser, ser det ud til, at GUES indtjening på elsalg i august har ligget ca. 7% over niveau, sammenlignet med årets foregående måneder. Tilsyneladende skyldes den bedre indtjening hos Danske Commodities, at de er i stand til at agere på Intraday markedet med stor succes.

For august måned 2022 har de samlede udgifter været på 2,735 mio. kr. mod 1,328 mio. kr. forudsat i budgettet, dvs. der har været en merudgift på 1,406 mio. kr. svarende til 106%. Det skyldes, som tidligere nævnt, at august har været den absolut dyreste måned for indkøb af el- og naturgas der nogensinde er registreret, priserne er aldrig nogensinde set på så højt et niveau før for en hel måned.

Budget 2023 og fastsættelse af ny varmepris.:

For at tage højde for de store udsving der for tiden ses i energipriserne, har bestyrelsen kigget på forskellige varianter af et budget for varmeåret 2023, bl.a. for at vurdere hvad man kan gøre for at sikre sig, hvis energipriserne til vinter stikker helt af til et astronomisk højt niveau.

Budgettet som GUES bestyrelse har godkendt, indeholder en mindre mængde varme produceret på elkedler i hhv. Ulstrup og Bjerringbro i fjerde kvartal 2023.

Det forudsætter at naturgaspriserne i 2023 finder et gennemsnitligt niveau på omkring 14 kr. pr. m³, som anses for at være realistisk, medmindre forsyningskrisen i Europa udvikler sig voldsomt og de vejrmæssige forhold betyder, at vi får en ekstrem lang og hård vinter.

Den gennemsnitlige elpris for strøm til varmepumper, købt på spotmarkedet, må ikke overstige kr. 2.150 pr. MWh og samtidig forsøges det at få tegnet en fastpriskontrakt på 1 MW el til varmepumper, til en fastpris på 1.455 kr. pr. MWh i alle årets 8760 timer.

Kraftvarmeværksmotorerne forventes at køre sammenlagt i 5.000 timer og producere 18.750 MWh varme.

Gaskedlerne skal producere 4.300 MWh og de nye elkedler, som sættes i drift i fjerde kvartal, er budgetteret til at producere 3.680 MWh.

De resterende 62.370 MWh varme, der skal produceres i henhold til budgettet, skal komme fra de 3 varmepumpeanlæg.

Den samlede varmeproduktion er budgetteret til at blive 89.100 MWh hvoraf 72.634 MWh sælges og 16.466 MWh er det forventede varmetab, svarende til 18,5%.

Den endelige budgetterede varmepris bliver på 1.433 kr. pr. MWh inkl. moms.

Sammenlignet med den budgetterede varmepris for 2022 på kr. 978 pr. MWh inkl. moms, er det en betragtelig stigning, men samtidig en realistisk afspejling af hvordan prisudviklingen har været og forventes at være i 2023.

Der budgetteres med at overføre et underskud fra 2022 til 2023, på kr. 6,7 mio. kr. og det forventes at 2023 går i 0 når året er omme.

Gennemgang af projekter

Igangværende projekter:

I projekt konvertering af Stenshede er der nu tilkoblet 118 boliger til fjernvarmen, fra og med uge 40 tilkobles der 6 boliger hver mandag, så længe det er muligt.

Der ligger fjernvarmevekslere på lager til omkoblinger til og med uge 44, derefter kommer der først en ny portion vekslere midt i december, omkring uge 50.

Det er uheldigt at fjernvarmeunitleverandøren ikke kan levere fjernvarmeunits i det ønskede tempo. Ifølge producenten skyldtes det at deres pumpeleverandør ikke kan følge med, men samtidig er det også et resultat af vores egen succes, idet tilslutningsprocenten til fjernvarme nu er oppe på 86% og det ser ud til at 185 boliger kommer på fjernvarmen i Stenshede ud af 216 mulige.

En del boliger har eftermeldt sig efter et område er færdiggjort. Det er derfor besluttet at stoppe for flere tilmeldinger til rabatpris, dels fordi tidsplanen er skredet meget pga. manglende komponenter og flere tilslutninger end forventet, og derudover er smede og entreprenør presset på andre opgaver, hvor de skulle have været i gang på nuværende tidspunkt.

Op gennem området er eftermeldt 27 nye forbrugere, som gerne vil på fjernvarme i en opsamlingsrunde. På grund af de manglende fjernvarmeunits mm. vil de ikke kunne tilsluttes fjernvarme før end til januar/februar i 2023 afhængig af vejrforhold mv.

GUES bestyrelse syntes at alle de husejere som har valgt stadig at anvende naturgas, skal have en fair chance for at tilvælge fjernvarmen med rabatordningen. Det blev derfor aftalt, at der omdeles sedler i postkasserne hos de resterende husejere, med besked om at de har 14 dage til at tilslutte sig fjernvarmen med rabatordningen, herefter sker tilslutningen i henhold til priserne i det alm. taksblad.

Opfølgning på kommende projekter:

En betinget kontrakt på de to elkedler til UKV og BKV er underskrevet og sendt til Aktiv Energianlæg, Ingeniør Huse arbejder i øjeblikket på at lave projektforslaget på de to elkedler, som kommunen skal godkende.

Cowi har fremsendt et plan for projektstyring af konverteringen i Hagenstrupparken i Ulstrup, med tilhørende udbudsrunde, tegningsmateriale og dokumentation mv.

Niras arbejder med at færdiggøre ansøgninger om tilskud til Energistyrelsen, til hhv. en 1 MW luft/vand varmepumpe til Ulstrup og et 8.000 m² stort solfangeranlæg til Bjerringbro, som primært skal lade solvarme i ATES anlægget ved Spildevandscentralen om sommeren.

Andet potentiel overskudsvarme:

I uge 42 er der planlagt et besøg på Energinet DK's jævnstrømsstation ved Tjele, for at se på muligheden for at anvende overskudsvarme fra deres højspændingsanlæg til fjernvarme. Energinet DK oplyser, at deres ejere ønsker at overskudsvarmen skal anvendes til fjernvarme og de har været i dialog med Skat, som har pålagt dem, ikke at tage betaling for deres overskudsvarme, men aftageren skal så til gengæld stå for at drifte og vedligeholde de anlæg der anvendes til at opfange overskudsvarmen.

Ud fra foreløbige info anslås den vedvarende mængde overskudsvarme, til at være på ca. 6 MW. Temperaturen anslås til at være omkring 25-30 °C. Mødet med Energinet skal bl.a. bruges til at fastslå de faktiske energimængder og temperatur.

Tidsplan for kommende møder

Tidsplanen for de kommende bestyrelsesmøder ser ud som følgende:

27. oktober

24. november

15. december

Eventuelt

Der blev ikke behandlet nogen emner under punktet eventuelt.

Møde slut.