

Assens Fjernvarme gør plads til nyt regulerkraftanlæg

Energi Fyn bygger nyt regulerkraftanlæg tæt ved Assens Fjernvarme. Det skal gerne være i brug allerede til næste år – til gavn for begge parter.



NYBYGGERI

Af journalist Flemming Rasmussen,
Dansk Fjernvarme

Et nyt regulerkraftanlæg til en pris på godt 40 millioner kroner er på vej til at blive bygget ved Assens Fjernvarme. Byggeriet og driften af anlægget bliver et samarbejde mellem det kommende anlægs ejer, Energi Fyn, og Assens Fjernvarme. Og begge parter vil drage fordel af det nye byggeri.

Hvis myndighedsgodkendelse og andre formaliteter glider igennem som planlagt, kan der hurtigt komme skred i byggeplanerne.

- Vi fik henvendelsen fra Energi Fyn i juni, og de vil gerne i gang med at bygge allerede til november. De virker meget aktive og beslutningsdygtige, og de har præsenteret os for et fuldstændig gennemarbejdet og overbevisende koncept. Det har været et meget positivt samarbejde indtil videre, konstaterer Assens Fjernvarmes direktør, John Jessen.

Anlægget i Assens er det andet, Energi Fyn etablerer inden for kort tid. Et tilsvarende regulerkraftanlæg er under opførelse i Bellinge ved Odense i samarbejde med Odense Kommune Fjernvarmeforsyning. Og selskabets administrerende direktør, Arne Clausen, glæder sig over det kommende anlæg på Sydfyn og samarbejdet med Assens Fjernvarme.

- Aftalen er ikke helt på plads, men det regner jeg for at være en formalitet. Vi har gode erfaringer med samarbejdet med fjernvarmeforsyningen i Odense og tror på, vi kan opnå de samme fordele i Assens, siger han.



Formand for Assens Fjernvarme, Søren Edlefsen, og forsyningens direktør, John Jessen, glæder sig over, at Energi Fyn har valgt at investere i et regulerkraftanlæg, som skal ligge ved fjernvarmeværket. Begge parter kan nemlig høste fordel af den løsning. Foto: Flemming Rasmussen.

I gang på 30 sekunder

Regulerkraftanlægget styrker forsyningssikkerheden i det samlede elnet, fordi det systembalanceansvarlige selskab, Energinet.dk, vil kunne starte anlægget på kun 30 sekunder og dermed regulere den samlede balance. Energinet.dk har brug for den slags effektive håndtag at skru på, og for Energi Fyn vil der først og fremmest være god økonomi i at stå stand by på markedet, men også i at køre med anlægget i de kostbare timer, hvor Energinet.dk efterspørger det.

Faktisk regner Energi Fyn regulerkraftmarkedet for at være så attraktivt, at det kan betale sig for selskabet at opføre to anlæg, Bellinge og Assens, til godt 40 millioner kroner stykket og stadig hente pengene hjem.

- Ellers gjorde vi det jo ikke. Der er en særdeles god forrentning på det her. Selvfølgelig er der altid en usikkerhed, når man investerer, men vi regner bestemt med, at der også er brug for regulerkraft, når den aftale på 2,5 år, vi har lavet med Energinet.dk, skal fornyes, siger Arne Clausen.

Op- og nedregulering

Anlægget består af otte dieseldrevne motorer samt en "dypkoger", der kan optage strøm og producere fjernvarme. Dermed kan anlægget både tilbyde op- og nedregulerkraft til fordel for Energinet.dk.

- I praksis kommer det til at fungere på den måde, at Energinet.dk vil melde til Energi Fyn, at de ønsker op- eller nedregulering og dermed aktivitet på anlægget. Energi Fyn starter selv

anlægget via deres fjernkontrol og orienterer desuden os, så vi kan tage højde for det i vores produktionsplanlægning, forklarer John Jessen.

Hvis det er opregulering, der er nødvendig, kan anlægget producere op til 16 MW el på motorerne, hvis alle otte kører. Den elproduktion vil desuden skabe 12 MW varme, som Assens Fjernvarme skal aftage. Hvis der er brug for nedregulering kan "dypkoger" aftage strøm, og det vil skabe omkring 16 MW varme til Assens Fjernvarme.

Fjernvarmeverket har dog kun brug for 3-4 MW om sommeren og mellem 17 og 23 MW i fyringssæsonen. Derfor er 12-16 MW umiddelbart en voldsom mængde energi at modtage for værket. Det vil ikke kunne aftage så meget energi i det tempo, som regulerkraftanlægget vil producere den, og derfor vil det nye anlæg skabe behov for at Assens Fjernvarme udstyres med en tredje akkumuleringstank, der kan supplere de to, selskabet i forvejen har. Tankene kan hver rumme, hvad der svarer til 90 MW.

Assens Fjernvarme håber, at parterne kan blive enige om en ordning, hvor Assens Fjernvarme vil opføre og eje den tredje tank, som Energi Fyn herefter kan leje.

Fordele for begge parter

For Energi Fyn er der flere fordele i placeringen ved Assens Fjernvarme. Rent geografisk kommer anlægget til at ligge blot 500-600 meter fra Energi Fyns 60/10 KW-station, som skal overføre den strøm, anlægget producerer til elnettet.

John Jessen kalder det derfor for "et smørhul", at anlægget ligger tæt på både denne station og et fjernvarmeverk af en vis størrelse, der kan agere partner, når anlægget skal i brug.

For Assens Fjernvarme er der også fordele ved projektet, om end de er begrænsede.

- Først og fremmest glæder jeg mig på Assens' vegne over, at der investeres over 40 millioner kroner i byen, det er godt for lokalsamfundet. Anlægget er desuden til gavn for



Det regulerkraftanlæg, der skal bygges i Assens, er magen til det, Energi Fyn i øjeblikket er ved at gøre klar til brug i Bellinge ved Odense. Otte dieselmotorer og en "dypkoger" sørger for, at anlægget både kan tilbyde op- og nedregulering.

Foto: Energi Fyn.

miljøet og i større og mindre omfang også en fordel for begge de involverede selskaber. Alt sammen gør det til en positiv historie rent PR-mæssigt, mener fjernvarmeselskabets formand, Søren Edlefsen.

Når betydningen af anlægget alligevel er begrænset for Assens Fjernvarmes vedkommende, skyldes det især, at det kun forventes at komme til at producere cirka 300 MWh om året. Til sammenligning er Assens Fjernvarmes produktion på 75.000 MWh, og det nye anlægs produktion vil dermed komme til at udgøre en forsvindende lille del af den samlede produktion.

Dertil kommer, at anlægget faktisk vil øge Assens Fjernvarmes behov for at være omstillingsparat, fordi det vil ændre på fjernvarmens optimale produktionsplan når regulerkraftanlægget sættes ind.

- Vi skal hele tiden være klar til at tilpasse os situationen. Hvis anlægget startes, vil vi miste el-produktion fra vores eget kraftvarmeverk, men til gengæld vil vi få varmen fra det nye anlæg til en meget god pris, der vil kompensere for det. Men det er da ikke helt uden bøvvl for os, siger John Jessen.

Tryk ved sammenblanding

Energi Fyn og Assens Fjernvarme vil som et resultat af anlægget få tre forretninger med hinanden. I forhold

til placeringen af anlægget satser Assens Fjernvarme på, at det nye anlæg kan opføres på et ledigt stykke græs på fjernvarmeselskabets grund, som Energi Fyn kan leje. Det vil altså medføre en lejeaftale mellem de to selskaber.

Dernæst er der, som tidligere nævnt forholdet omkring den tredje akkumuleringstank, og endelig vil der blive oprettet en tilsynsaftale omkring det nye værk.

- Energi Fyn kan fjernstyre driften af anlægget og behøver derfor ikke have folk på stedet. De klarer også selv den tekniske vedligeholdelse. Men vi skal stå for det løbende tilsyn af anlægget, hvilket dog ikke forventes at blive nogen større opgave. Vi regner med, at det kan indpasses i de vagtplaner, vi i forvejen har, vurderer direktør, John Jessen.

De to selskaber vil altså få en del at gøre med hinanden, ikke mindst, hvis det ender med, at det nye anlæg kommer til at ligge på det, der i dag er Assens Fjernvarmes grund. Men det er John Jessen tryk ved.

- Vi bliver da lidt sammenblandede. Men med den professionelle og seriøse indstilling, de har vist, er vi faktisk ikke nervøse ved det, konstaterer han.

fr@danskfjernvarme.dk