

Trinvis udfasning af biomasse kræver udvikling og teknologispring i forhold til flere af de centrale alternativer

Varmeselskaberne CTR, HOFOR og VEKS er i fuld gang med den fjerde udgave af udviklingsprojektet Varmeplan Hovedstaden, og denne gang er Vestforbrænding også med. Projektets hovedambition er at indsamle, analysere og forstå de brikker, som indgår i det komplekse puslespil om, hvor fremtidens grønne og konkurrencedygtige fjernvarme i hovedstadsregionen skal komme fra, siger formand for styregruppen, vicedirektør Morten Stobbe, VEKS.

Projektet har som præmis, at en transformation af fjernvarmesektoren er i gang. ”På forsyningsiden vil det formentlig trække i retning af en decentralisering og i retning af en større grad af fleksibilitet. Her vil flere elementer indgå, bl.a. store varmepumper, overskudsvarme, evt. geotermi, lagringsmuligheder og lavtemperaturnet. Samtidig har vi nok stadig store centrale enheder på biomasseområdet mange år endnu, indtil de kan fases ud. Der kommer formentlig nye større enheder på banen – når vi denne gang ser frem mod 2050 - i form af PtX-produktion, som vi også skal indarbejde,” siger Morten Stobbe.

Usikkerhed om geotermi

Han erkender, at der på det seneste er skabt usikkerhed om mulighederne for at benytte geotermi. ”Vi kan konstatere, at det aktuelle udspil til en klimahandlingsplan ikke styrker os i troen på, at geotermi kan slå igennem her og nu. Det er ret kritisk – og problematisk - i forhold til at skulle planlægge i en fremtid, hvor vi skal overveje at udfase de store biomasse-baserede KV-blokke i takt med, at de er afskrevet.

Fokus på udvikling af store varmepumper

Varmeselskaberne kan heller ikke være sikre på, at det nødvendige teknologispring i forhold til store varmepumper rent faktisk sker, så de kan benyttes i stor skala i hovedstadsområdet.

”Men vi kan sikre os, at der i branchen er fokus på, at vi ønsker en teknologiudvikling på dette område og understøtte den ved fortsat at efterspørge og udvikle projekter med store varmepumper. Hvis man skeler til udviklingen på vind- og solcelleområdet, kan det jo godt pludselig gå stærkt med at presse ydelser op og priser ned,” siger Morten Stobbe.

Trinvis udfasning af biomasse

I forhold til biomassen er det planen, at den gradvist skal udfases, men man opererer jo med en forventet tilbagebetalingstid på Amagerværkets nye blok 4 på 30 år – så hvordan kan det løbe rundt?

”Hovedstadsområdet var ikke kommet af med kul og naturgas uden at skifte til bæredygtig biomasse, og vi kan ikke undvære den i de næste mange år. Det projekt, vi er i gang med, handler jo netop om at undersøge hvilke alternativer, der skal bringes i spil, når biomasse på den længere bane skal udfases. Vi forestiller os derfor en proces med en trinvis og afbalanceret konvertering væk fra biomasse, som sikrer, at fjernvarmekunderne ikke skal betale for evt. strandede omkostninger i forbindelse med udfasningen af biomassen,” siger Morten Stobbe.

Krav om smidig kundeservice

Et af de centrale elementer i projektet er i øvrigt at forstå de forventninger, som fremtidens kunde har. ”Vi vil nok forvente, at kunderne i stigende grad er bevidste, ikke blot om pris - men også om andre parametre,

herunder bæredygtighed, smidig kundeservice, plads og støj, ligesom de vil kræve adgang til relevante og intelligente forbrugsdata,” siger Morten Stobbe.

Han oplyser, at projektet ved hjælp af en række analyser af teknologier, systemer, net og kunder vil forsøge at opstille et eller flere scenarier, som samler alle disse brikker og samtidig forsøger at imødekomme de ønsker og krav, projektet forventer af fremtidens kunder.