

## Virksomhedernes investeringer i energiforskning er stagneret

**Danske virksomheders investeringer i forskning og udvikling af energiteknologi er siden 2009 stagneret på omkring 4 milliarder kroner om året, og det er for lidt, hvis Danmark skal kunne fastholde sin styrkeposition inden for ny energiteknologi. Det er især de små og mellemstore virksomheder, som halter bagefter.**

DI Energi, Energi-, Forsynings- og Klimaministeriet og Innovationsfonden har fået lavet den første kortlægning af energibranchens investeringer i forskning, udvikling og innovation. Analysen, som er foretaget af Damvad Analytics, viser, at de private virksomheders investeringer i forskning og udvikling siden 2009 er stagneret på et beløb på omkring fire milliarder kroner om året. Det skriver Dansk Industri på sin hjemmeside.

– Det er Regeringens målsætning, at Danmark fastholder sin styrkeposition inden for udvikling af ny energiteknologi. Derfor besluttede vi med energiaftalen at hæve midlerne til energiforskning til mindst 580 millioner kroner i 2020, hvorefter midlerne til energi- og klimaforskning vil stige markant til én milliard kroner frem mod 2024. Men staten kan ikke løfte den her opgave alene. De private virksomheders investeringer er afgørende for, at vi fastholder vores styrkeposition. Der er derfor plads til højere ambitioner og flere private investeringer i ny energiteknologi blandt virksomhederne, siger energi-, forsynings- og klimaminister Lars Chr. Lilleholt (V).

Analysen viser, at det har en høj prioritet for virksomhederne, at de har adgang til de bedste forskningsbaserede vidensmiljøer, gode rammer for produktion og et stærkt dansk marked som udstillingsvindue. På negativsiden er, at virksomhederne mangler kvalificeret arbejdskraft.

– Der er brug for, at vi tager et spring nu, hvis vi skal bevare vores førerposition inden for energiteknologi. Der er brug for at øge både de offentlige og private investeringer i



forskning. Vi kan se, at der er en sammenhæng mellem de penge, vi bruger på forskning, og hvor meget vi eksporterer, siger Troels Ranis, branchedirektør i DI Energi.

Forskningen i energiteknologi er domineret af store virksomheder, som står for over 90 procent af investeringerne. Flere virksomheder peger på, at det er et problem, at små og mellemstore virksomheder ikke investerer tilstrækkeligt i forskning og innovation.

– Rapporten viser, at forskning og innovation er vigtig for energibranchen og den grønne omstilling, men desværre også at danske energivirksomheders investeringer i energiforskning er stagneret siden 2009. For at vende udviklingen, skal den offentlige-private forskningsindsats styrkes, så Danmark kan være førende, udnytte den grønne omstilling og fremadrettet skabe vækst og arbejdspladser, siger Tore Duvold, vicedirektør i Innovationsfonden.

I analysen nævner virksomhederne en række barrierer, som begrænser investeringerne i forskning. Det kan være regulering, adgang til arbejdskraft og adgang til kapital. Digitalisering er et særligt opmærksomhedspunkt for virksomhederne. TS

Læs hele analysen [her](#).

## Prisen på at opgradere biogas er faldet

**Der bliver opgraderet mere og mere biogas, som sendes ud på gasnettet. Men hvad koster det egentlig at opgradere biogassen på den måde? Det har Dansk Gasteknisk Center undersøgt.**



Tidligere var tommelfingerreglen, at det kostede en lille krone per kubikmeter metan, men der er sket meget i de senere år, og det har fået Dansk Gasteknisk Center til at sætte fokus på biogasopgradering.

Tre nordiske leverandører af opgraderingsanlæg har bidraget med priser, og en række danske opgraderingsanlæg har suppleret med tal og erfaringer omkring den daglige drift. Tilsammen dækker det de tre opgraderingsteknologier, som bruges i Danmark: amin-, vand- og membranlæng.

Ved prissætningen er der set på to størrelser anlæg: et lille anlæg der producerer 500 Nm<sup>3</sup> i timen, og et stort anlæg der producerer 1.500 Nm<sup>3</sup> i timen. Her viser det sig, at for de små anlæg koster det 70-100 øre/Nm<sup>3</sup> metan at opgradere biogassen, mens prisen på de store anlæg kommer helt ned på 35-65 øre/Nm<sup>3</sup>.

Oven i disse priser skal lægges 10-15 øre/Nm<sup>3</sup> metan til byggeudgifter og svovlrensning, men selv hvis man lægger det oveni førnævnte priser, så ligger priserne stadig – især for de store anlæg – tydeligt under den tidligere "lille krone" pr. kubikmeter.

Kilde: [www.dgc.dk](http://www.dgc.dk).