

## Forslag fra bestyrelsen om mandat til at opdatere batteri-investering

Dette forslag fra bestyrelsen giver bestyrelsen mandat til frem til Budgetmødet den 13. september at opdatere de beboerøkonomiske konsekvenser af at supplere solcelleanlægget med et stationært batteri.

Et sådant batteri har under de aktuelle markedsvilkår to formål i Øbro 95:

I vinterhalvåret kan vi med en særlig styring – et såkaldt Battery Management System (BMS) – automatisk styre op- og afladning af batteriet efter de svingende indkøbspriser. Priserne varierer fra time til time og fra døgn til døgn. Der kan være en forskel på de endelige indkøbspriser på op til 4 kr./kWh, og der kan derfor være store besparelser ved automatisk at oplade batteriet med indkøb fra elnettet i de timer, hvor elprisen er særlig lav. Det betyder, at Øbro 95 i timer med høje elpriser kan trække forbruget fra batteriet i stedet for at købe dyrt ind fra elnettet.

I sommerhalvåret bruges batteriet først og fremmest til at opsamle den elproduktion fra solcellerne, som vi ikke kan bruge i det øjeblik, den produceres. Da solcellerne producerer mest midt på dagen (og allermost når solen samtidig skinner), når elforbruget i Øbro 95 er lavest, må vi i øjeblikket sælge mellem 25 og 30 procent af den samlede elproduktion til Energinet, der giver en garanteret afregningspris på 1,20 kr./kWh. Men da vi skal købe el fra nettet til en langt højere pris, kan vi opnå en besparelse ved at lagre mere af den overskydende elproduktion i batteriet og derigennem begrænse elsalget til Energinet. Det betyder, at vores behov for at købe el til brug i tidsrummet kl. 17-21, hvor elforbruget er højest, kan formindskes.

Forslaget går ud på, at bestyrelsen regner på de samlede investeringsomkostninger i batteriet, indregner det forventede konverteringstab, når el flyttes fra solceller eller elnettet til batteriet og igen fra batteriet til beboerne, samt i samarbejde med Enyday regner på de forventede besparelser på at tilpasse indkøb med følgende batterilagring fra elnettet i timer med billige spotpriser, så indkøb i de dyreste timer kan reduceres. Bestyrelsen skal også regne på værdien af at kunne gemme overskydende elproduktion fra solcellerne i et batterilager i stedet for at sælge til Energinet til 1,02 kr./kWh. Ud fra en sådan business-case analyse skal bestyrelsen identificere den beboerøkonomisk optimale størrelse af batterilageret. Der er mulighed for at optimere den beboerøkonomiske drift ved at medfinansiere anlægsinvesteringen med de ca. 230.000 kr., der er i overskud fra de første års drift af elafregningen (pga. fejlinstallation af Radius Elnets hovedafregningsmåler) samt evt. bidrag fra egen trækingsret.

Ved at vedtage dette forslag forpligter Øbro 95 sig ikke til at foretage investeringen i et batterilager, men alene at få udarbejdet et beslutningsgrundlag for en evt. investeringsbeslutning til september.