



Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

+45 70 10 22 44
info@energinet.dk
CVR-nr. 28 98 06 71

Dato:
4. august 2020

Forfatter:
TRM/LKB

NOTAT

EVALUERING AF PILOTPROJEKT FOR LEVERANDØR AF BALANCERINGSTJENESTER UDEN ENERGILEVERANCE

Spørgsmål til evaluering

1.1 Hvilke typer anlæg/teknologier har deltaget i pilotprojektet?

- Elbiler, hvor fleksibiliteten har været aggregeret fra private elbilers batterier under opladning på hjemmeadressen.
- Batterianlæg i størrelsesorden 0,9-1,2MW.
- Ventilation, kølekompressorer, el gaffeltrucks, elkedel og kompressorer på et bryggeri.

1.2 Har pilotprojektet været årsag til at nye teknologier er blevet afprøvet til levering af systemydelser?

På nær elbilerne, som var godkendt til levering af systemydelser forinden, er der pga. muligheden i dette pilotprojekt blevet udviklet software og infrastruktur til aggregering af anlæg samt levering, monitorering og budindmelding af FCR fra industrielle forbrugere, der grundet nuværende aftale med balanceansvarlig partner ikke kan levere systemydelser på anden vis. Pilotprojektet har således tiltrukket en ny aggregator og derigennem nye leverandører.

1.3 Har pilotprojektet med udsigt til den nye rolle som leverandør af balancerings-tjenester i markedsforskrifterne været direkte eller medvirkende årsag til interessen for levering af balancerings-tjenester?

Alle deltagende leverandører giver udtryk for at rammerne under pilotprojektet har skabt grundlaget for at forøge den tilbudte fleksibilitet til reserve-markederne. Begrundelsen ligger i muligheden for at indgå flere partnerskaber og levere på tværs af kunder, samt ikke at være bundet til en international virksomheds udenlandske BRP (som ikke er aktiv på systemydelses-markederne i Danmark).

1.4 Hvad har været den største udfordring i pilotprojektet?

At få adgang til Energinets IT-system til indmelding af bud til reserve-markederne. Det har været en langsommelig proces, fordi Energinet har haft udfordringer med den eksisterende dokumentation ift. at oprette nye aktører til budindmelding, da Energinets nuværende system er

grundlagt således, at alle aktører, der leverer systemydelser skal have balanceansvar. I pilotprojektet har Energinet derfor være nødsaget til at lave en række midlertidige løsninger og det har taget længere tid end forventet. Denne proces er nu dokumenteret og afprøvet er alle deltagere i pilotprojektet leverer FCR på markedsvilkår igennem Energinets Selvbetjeningsportal.

Energinet har sat gang i et internt arbejde, der skal sikre de fremtidige roller og oprettelse heraf. Målet er en webbaseret løsning, hvor aktører med et enkelt klik kan oprette sig selv i Energinets systemer.

1.5 Hvad har været den mest værdifulde erfaring i pilotprojektet?

Der er opnået forskellige erfaringer. Det belyses, at budindmeldingen direkte til Energinet fungerer på sammenlignelig vis med det system en BRP anvender, hvilket gør, at driften for en aggregator er uændret, men forretningsmæssigt giver en øget værdi. Tilsvarende findes dialogen med Energinet positiv. En aktør påpeger, at den mest værdifulde erfaring ikke er opnået endnu, da det er overgangen til daglig drift.

1.6 Har I oplevet specifikke barrierer i pilotprojektet, som vedrører den specifikke rolle som leverandør af balancerings tjenester uden energileverance?

En aktør påpeger, at dette kun gælder balancerings tjenester uden betydelig energileverance, hvilket udelukker deres deltagelse fra andre reserve-markeder. Energinet forventer ikke, at dette vil forandres før rollen som uafhængig aggregator er fuldt implementeret i dansk lovgivning. For at medtage balancerings tjenester med energileverance, skal det sikres, at ubalancer og energiafregning fordeles korrekt mellem markedets aktører. Dette forventes sikret i implementeringen af en uafhængig aggregator.

Derudover nævnes adgangen til Energinets IT-systemer igen, da rollen først skulle oprettes i systemet.

1.7 Har I oplevet barrierer i forhold til de generelle markedsrammer i forbindelse med pilotprojektet?

Her er svaret entydigt, nej.

1.8 Hvis I kunne designe de fremtidige markedsrammer for levering af balancerings tjenester, hvilke parametre/kriterier ville da være de vigtigste for jer?

Der nævnes en række parametre:

- Asymmetri.
- Adgang til reserver med betydelig energilevering i den specifikke rolle som leverandør af balancerings tjenester udenom en BRP.
- Reduktion af kontraktperioden fra 4 timer for FCR ned til 1 time.
- Lavere minimumsbudstørrelse. Der foreslås ned til under 1 kW.
- Et loft på straffen for ikke at levere, eller en klar mekanisme for hvordan anlæg der kan levere tjenesten "det meste af tiden" kan deltage i markedet.
- En kortere budhorisont. F.eks. at rykke gate closure time fra dagen før driftsdøgnet frem til 6 timer før driftstimen.
- En sideløbende markedsplads hvor aktører kan købe sig fri af forpligtigelser og tilbyde yderligere kapacitet (a la intraday-markedet).
- En belønningmekanisme baseret på kvaliteten af den leverede respons.

Opsummering

Aktørerne har generelt været glade for muligheden, som pilotprojektet har givet, og har trods en lang implementeringstid, grundet Energinets egne budindmeldings IT-systemer, bevist, at denne rolle som leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance øger fleksibiliteten, der kan tilbydes til reserve-markederne. Det forøger ikke kun kapaciteten, det skaber decideret muligheden for, at nogle aktører overhovedet kan deltage.

De deltagende aktører giver meget entydigt udtryk for, at implementering af rollen som leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance er en god idé der vil skabe yderligere fleksibilitet i markederne. Energinet er af samme opfattelse.

Der har ikke været nogen tekniske mangler eller vanskeligheder i test af levering af den/de solgte ydelser fra de deltagende anlæg, samt ingen påvirkning af det lokale net.

Energinet er blevet bevist om, at der er behov for bedre struktur i oprettelsen af nye aktører i Energinets egne systemer. Processen er dokumentet og rollen som leverandør af balancerings-tjenester uden energileverance er veldefineret. I slutningen af 2020 igangsættes et arbejde med at skabe en ny løsning, der skal sikre en hurtigere og mere intuitiv oprettelse af nye aktører. Dette forventes også værdifuldt i fremtiden, hvis nye roller (fx uafhængige aggregatorer) kommer til.