



Energinet
Tonne Kjærsvvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
14. juni 2018

Forfatter:
HEP/HEP

NOTAT

HØRINGSNOTAT VEDRØRENDE INTEGRATION AF LEVERANDØRER AF BALANCERINGSTJENESTER I ENGROSMARKEDET

Energinet.dk gennemførte en høring af "Integration af leverandører af balancerings-tjenester i engrosmarkedet" med e-mail af 30. april 2018 og med høringsfrist 30. maj 2018. Høringen blev foretaget blandt balanceansvarlige aktører, aggregatorer og interesseorganisationer i Danmark.

Følgende fire selskaber/organisationer har sendt høringsvar:

- Energi Danmark
- NEAS Energy
- Ørsted
- iEnergi

1. Generelle kommentarer

Energi Danmark og **NEAS Energy** finder, at Energinets forslag til integration af leverandører af balancerings-tjenester i engrosmarkedet er helt rigtig, og støtter dermed op omkring forslaget til justering af markedsforskrift C1.

Energi Danmark fremhæver særligt, at den faste relation mellem leverandører af balancerings-tjenester og balanceansvarlige aktører sikrer, at der ikke er tvivl om ansvaret for ubalancer (vigtigt for systemsikkerheden) og afregningen af disse (vigtigt for at markedet fungerer). En adskillelse af ansvaret for ubalancer og afregningen af ubalancer vil øge de samfundsøkonomiske omkostninger. Endelig anfører Energi Danmark, at der vil være betydelige administrative omkostninger, hvis Energinet skal til at afregne mange nye og små leverandører af balancerings-tjenester.

NEAS Energy fremhæver, levering af balancerings-tjenester via en balanceansvarlig aktør sikrer den størst mulige fleksibilitet. Hvis en leverandør af balancerings-tjenester opererer i flere markeder samtidigt, vil det være u hensigtsmæssigt, hvis leveringen af systemydelse sker i et IT-miljø, der er separeret fra den balanceansvarlige aktør. I dag sker der en aktivering i et og samme system af en balanceansvarlig aktør, både når det gælder day-ahead, intraday og systemydelse. Skilles det ad, opnås ikke en smidig markedsoptimering fra time til time af alle markedsprodukter. En opsplitning vil herudover stille krav om IT-integration af de systemer,

som leverandøren af balancerings tjenester og den balanceansvarlige aktør anvender i relation til budaktivering og køreplaner.

NEAS Energy nævner videre, at de balanceansvarlige aktører i dag opererer med optimeringsprodukter på tværs af kundesegmenter (virtuel power plans), hvor mange små aktører "klo-nes" til en stor aktør, hvor aktørerne så og sige erstatter hinanden i en rullende proces. Disse synergier vil også forsvinde og udvande fleksibiliteten af de ressourcer der er til rådighed. Det kan resultere i højere balancepriser, og dermed øgede omkostninger for forbrugerne.

2. Aggregatorer

iEnergi efterlyser en præcis definition af en aggregator i forskrift C1, og foreslår følgende definition: "en aktør/aggregator disponerer over en portefølje af specifikt målt forbrug/produktion med det formål at levere serviceydelser til slutkunder og samtidigt levere net- og systemydelser til TSO, DSO og balanceansvarlige fra den aggregerede portefølje af forbrugs- og/eller produktionsenheder".

iEnergy forstætter, at der naturligvis skal følges op på definitionen, når det endelige indhold af Clean Energy Package – særligt elmarkedsdirektivet – er kendt, men det synes allerede nu fornuftigt at udforme en foreløbig definition.

Energi Danmark noterer sig, at aggregatorer er et nyt begreb i elmarkedet, og hvordan dette skal fortolkes mht. lovgivning og rammevilkår er stadig uafklaret i Europa. I Vinterpakken mm fremgår det, at aggregatorer skal spille en rolle i fremtidens elmarked, men hverken implementeringen eller håndteringen af dette begreb er specificeret noget sted – modsat leverandører af balancerings tjenester.

Energinets svar

Det har ikke været Energinets intention at levere en formel definition af en aggregator i forbindelse med beskrivelsen af vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester. Den kommer på et senere tidspunkt, når de lovgivningsmæssige rammer er på plads. Energinets forslag er, at leverandører af balancerings tjenester skal gå igennem en balanceansvarlig aktør uanset hvilken type leverandør, der er tale om.

3. Særlig ordning for leverandører af FCR

iEnergi foreslår, at Energinets vilkår tilpasses, så leverandører af balancerings tjenester, der udelukkende leverer FCR, kan undtages for vilkår, der skaber unødige barrierer for nye leverandører, herunder aggregatorer. Baggrunden er, at frekvensstabiliseringsydelser har kort varighed, lille energivolumen og derfor medfører begrænsede ubalancer. iEnergi henviser i den sammenhæng til rapporten "Markedsmodeller for aggregatorer" fra juni 2017.

Energinets svar

Energinet er fuldt ud bekendt de anbefalinger, som en arbejdsgruppe bestående af Dansk Energi, iEnergi, Dansk Industri og Energinet har udarbejdet. Som anført i følgebrevet i forbindelse med høringen af vilkår og betingelser for leverandører af balancerings tjenester, er Energinet i gang med at finde en egnet model for, hvorledes levering af systemydelser med ubetydelig udveksling af energi¹ kan gennemføres udenom balanceansvarlige aktører.

¹ Konkret drejer det sig om FCR i Vestdanmark og FCR-D i Østdanmark.

Energinet planlægger at gennemføre et antal pilotprojekter i efteråret 2018 med disse særlige ydelser for at få klarhed over mulige konsekvenser og nå frem til en brugbar model. Som det er anført i følgebrevet, vil forslaget – når en egnet model er fundet – blive sendt i separat høring.

4. Dublerede data

Ørsted noterer sig, at Energinet i henhold til markedsforskrift C1, afsnit 3.2, kan rekvirere data til kontrol af ydelser og henviser i den sammenhæng til Udbudsbetingelser for systemydelser. Disse data er også reguleret i teknisk forskrift 5.8.1, som p.t. er under revision, og yderligere data er beskrevet i RfG. Ørsted opfordrer til forenkling og klargøre relationerne, herunder sikre, at beskrivelserne ikke er dubleret.

Energinets svar

Energinet er på det rene med, at det kræver stor disciplin at vedligeholde beskrivelser af data, der måtte optræde i flere sammenhænge.

I øjeblikket pågår et arbejde i forbindelse med EU forordning 2016/631, artikel 14(5)(d)(ii), som specificerer kommende reviderede krav til dataudveksling. Krav til dataudveksling som følge af EU forordningen vil være retningsgivende for samtlige specifikationer vedr. dataudveksling, herunder teknisk forskrift 5.8.1, som vil blive opdateret herudfra.

I forskrift C1, afsnit 3.2, vil data, som Energinet kan rekvirere ligeledes være underlagt denne forordning, hvorfor markedsforskrift C1 udelukkende efterspørger muligheden for at rekvirere data, der allerede specificeres og kræves som følge af EU forordning 2016/631, artikel 14(5)(d)(ii).