



Markedssamarbejdsudvalget

Dato: 6. april. 2018

Kl.: 13.00 – 16.00

Sted: Energinet - Erritsø

Dok. ansvarlig: HHO
Sekretær:
Sagsnr: s2016-815
Doknr: d2018-8277-1.0
30-04-2018

| Deltagere: | Navn | Virksomhed |
|------------|--|--------------|
| | Anders Stouge | Dansk Energi |
| | Michael Guldbæk Arentsen | Dansk Energi |
| | Henrik Hornum | Dansk Energi |
| | Michael Lehmann Eriksen | KONSTANT |
| | Brian Hansen | Dinel |
| | Egon Dalsgaard Dyring | N1 |
| | Jens Fossar Madsen | Radius Elnet |
| | Tommy Lykkegaard | TREFOR Elnet |
| | Signe Horn Rosted | Energinet |
| | Martin Lervad Lundø | Energinet |
| | Anders Dalgaard | Energinet |
| | Gitte Schjøtt-Kristensen | Energinet |
| Gæster | Punkt 2: Jeannette Møller Jørgensen | Energinet |
| | Punkt 3: Katja Birr-Pedersen | Energinet |
| | Punkt 4 Karsten Feddersen | Energinet |
| | Punkt 5 Peter Markussen og Kaj Christensen | Energinet |

Referat:

1. Velkomst og dagens møde

Formanden bød velkommen og indledte derpå med at sætte Markedssamarbejdsudvalget (MSU) ind i den nye sammenhæng for TSO-DSO-samarbejde hvor Netsamarbejdsudvalget (NSU) og Koordineringsudvalget er de to øvrige dele.

Fremadrettet vil MSU tage sig af de markedsrelevante emner, mens NSU stadig håndterer tekniske og planlægningsmæssige emner.

Herudover er den fornyede TSO-DSO-samarbejdsstruktur helt i tråd med udviklingen i EU hvor der også er et stort fokus på denne og at vi skal være markedsunderstøttende.

Inden bordrunden blev det herudover nævnt at en af de første vigtige ting MSU skal udforme er et arbejdsprogram.

Deltagerne præsenterede herpå sig selv og følgende forventninger til samarbejdet blev nævnt:

- Ønsket om en åben tillidsfuld dialog
- Dannelsen af enkle løsninger og konkrete resultater
- En klarhed i hvad der behandles i hvilke udvalg og hvornår noget bør drøftes i naturlige monopoler med henblik på markedsunderstøttelse
- At hidtidigt godt samarbejde kan fortsætte
- At arbejdet sker med kundefokus og i kundeperspektiv – vi skal forstå kunderne
- Vi må gerne være uenige, vi skal blot være tydelige omkring det

Det blev herudover understreget at MSU skal arbejde sammen med NSU og det overordnede Koordineringsudvalg. Kommissariatet for sidstnævnte vil blive udsendt sammen med referatet.

Inden for de nævnte rammer kan MSU såvel sætte arbejdsgrupper i gang og definere nye opgaver.

Der laves så vidt muligt fælles sagsfremstillinger til MSU møderne på tværs af TSO og DSO.

2. Implementering af aggregatorer

Der blev redegjort for det fælles arbejde DI, iE, DE og Energinet har udført med fire grundmodeller og EU kommissionens såkaldte Clean Energy Package (CEP), der direkte i sin foreløbige tekst indeholder formuleringer om aggregatorer.

Det blev under præsentationen understreget at CEP og slutmålet ikke er skrevet i sten på nuværende tidspunkt.

Efter det ovennævnte fælles arbejde har Energinet udformet mere konkretiserede implementeringsforslag opdelt i 3 trin. Denne plan, er dannet ud fra eksisterende danske og EU-krav til forbrugsmåling.

Det første trin hvor aggregator-rollen skrives ind i forskrifter var der en enighed om at igangsætte nu.

Ved drøftelsen af de to videre trin blev det fremført, at de løsninger, der er skitseret, er lavet under hensyntagen til, hvordan forskrifterne ser ud i dag, og at de indeholder parallel opgaveløsning. Der var bred enighed om, at vi fremadrettet skal prøve at tænke på, om vi kan kigge mere innovativt på løsningsmulighederne og på den måde forenkle de krav, der skal leves op til i forbindelse med bimåling uafhængigt af hvem der foretager dem. Der bør fx. ses på, om kravene til forbrugsmålinger efter hovedmåleren kan mildnes og om kravene til elnetselskabernes indsendelse af data ligeledes kan justeres. Desuden skal konceptet kunne skaleres.

Der vil blive behov for en ny standardaftale mellem netselskaber og aggregatorer.

Endelig blev det understreget at det er vigtigt at MSU skal være åben og transparent om det arbejde som nu igangsættes.

Beslutning:

MSU støtter at Trin 1 i den konkrete implementeringsplan igangsættes. Trin 2 og 3 skal belyses yderligere. Med deltagere fra KONSTANT, Radius, Energinet og Dansk Energi nedsættes en arbejdsgruppe som på næste MSU-møde fremlægger forslag til tidsplan for det videre arbejde, herunder en vurdering af de allerede skitserede forslag til trin 2 og 3. I den videre plan skal der bl.a. være fokus på forenkling og nødvendige kvalitetskrav. Arbejdsgruppen involverer potentielle aggregatorer via iEnergi.

3. Fælles TSO-DSO tarifsamarbejde

Der blev refereret fra den fælles tarif-workshop. Dette havde været et livligt arrangement med aktiv deltagelse af interessenterne. Mange principper og pointer blev drøftet.

Det er en helt unik tilgang vi med det fælles TSO-DSO tarifsamarbejde har taget; interessenterne spørges direkte hvor bestræbelsen er at være åbne og lyttende. Dette blev også anerkendt på workshoppen af deltagerne herunder Forbrugerrådet Tænk.

Det videre tarifsamarbejde skal nu tage sit afsæt i et kommissorie hvor der lægges op til at MSU skal fungere som styregruppe. Samtidigt vil såvel DSO-siden og Energinet hver især have et behov for at godkende arbejde i hver af de respektive organisationer.

Det fremlagte kommissorie blev kort drøftet. Der var bred enighed om at dette var fint balanceret.

Beslutning:

MSU støtter at det videre tarifsamarbejde nu sættes i gang med afsæt i det forelagte kommissorie, herunder at MSU kommer til at fungere som projektets styregruppe.

4. Kvartersafregning og fjernaflæste målere

De lovmæssige bindinger og de nordiske TSO'er identifikation af optimalt starttidspunkt for 15-minutters balanceafregning blev skitseret.

Herpå blev der redegjort for fire mulige implementeringsscenarier, hvor de målermæssige implikationer varierer.

For at kunne bestemme en så vidt mulig optimal løsning bør de rette scenarier belyses. De fire foreslåede scenarier blev karakteriseret ved:

- Scenarie 1: Ingen yderligere krav til 15-minuttersmåling end i dag
- Scenarie 2: Kun store (+1,5 MW) produktionsanlæg og prisområdeudveksling skal 15-minutters-måles
- Scenarie 3: Mindre produktionsanlæg (+6kW) og alle netområdeudvekslinger skal 15-minutters-måles.
- Scenarie 4: Alle afregningsmålinger skal 15-minutters-måles.

Det blev anført at kriterierne for produktion og forbrug godt kan varieres uafhængigt. Det blev derfor efterspurgt at scenarie-belysningen skal ske på en sådan måde at der også ligger følsomhedsvurdering indenfor hvert scenarie, af hvad der sker hvis forbrugs- hhv. produktionsgrænsen mellem måling og estimation ændres.

Hvert scenarie bør belyses konsekvensmæssigt efter ensartede kriterier.

Endvidere kan der inden for hvert scenarie være mulighed for frivillig indsendelse af kvartersopløste data ud over det krævede, alternativt forbud herimod. Ved Scenariebelysningen skal denne dimension også behandles.

Vedrørende det meget omfattende scenarie 4 var vurderingen at dette scenarie belyses, hvis det bliver aktuelt med den endelige vedtagelse af Clean Energy Package.

Beslutning:

MSU ønsker til næstkommende møde en belysning af fordele/ulemper for de forskellige parter (dvs. elhandlere, balanceansvarlige, producenter, netselskaber og Energinet) ved de tre ovennævnte første scenarier. Endvidere ønskes en samfundsmæssig vurdering af de tre scenarier.

5. Geografiske bud – samt fleksibilitetsmarked i bred forstand

i takt med indpasningen af vedvarende energi, er der et øget behov for håndtering af flaskehalse.

I dag er der med balancemarkederne ikke en geografisk håndtering af denne udfordring.

Dette har afstedkommet at der i regi af NSU er igangsat en ikke-markedsmæssig lokal kompensations- og beordringsløsning på Lolland.

Såvel netselskaber og Energinet kan komme til at opleve lokale flaskehalse og fleksibilitetsbehov som fremadrettet ville kunne løses mere generelt via markedsbaserede løsninger.

Det er derudover fra flere sider, herunder EU og i den nye Elforsyningslov, nævnt ønskeligt med mere markedsbaserede løsninger.

Beslutning:

MSU besluttede at nedsætte en arbejdsgruppe, der drøfter hvordan vi kan markedsføre fleksibilitet. Heri kan endvidere sagtens ligge konkrete afprøvninger af markedsløsninger.

MSU støtter at sekretariatene i Energinet og Dansk Energi samler en arbejdsgruppe der på næste møde i MSU kan fremlægge et forslag til kommissorium for arbejdet med fremtidige lokale fleksibilitetsmarkeder i bredere forstand.

6. Kort status på "tværs" af TSO og DSO

Der blev kort redegjort for to af emnerne under dette punkt.

Vedr. flexafregning:

Flexafregning implementeres af netselskaberne efter de lagte planer, så dette er positivt. Bagsiden er at et par netselskaber nu er nået til den grænse som den manglende løsning for nettoafregningsgruppe 6 sætter.

Dette er stærkt problematisk (hindrer elhandlers virkeliggørelse af forretningsplaner), men er tydeliggjort overfor bl.a. Energistyrelsen. P.t. afventes en løsning fra ministeriet i sagen.

Vedr. administrationen af nettoafregnede kunder:

Manglende retningslinjer fra Energistyrelsen (efterspurgt i efteråret 2017) for hvordan afviste ansøgninger om nettoafregning skal håndteres, gør at Dansk Energis sekretariat nu selv går i gang med dannelsen af sådanne retningslinjer.

Såvel Energinet og Energistyrelsen kommer via en tidligere nedsat nettoafregningsarbejdsgruppe med i processen.

7. Evt. og mødeafrundning

Omkring mødeevaluering blev det nævnt at mødematerialets form virkede fin, og at mere omfattende bilagsnotater på senere møder vil kunne komme på tale.

Fremtidige mødematerialer ønskes endvidere samlet i én samlet fil.

Formanden afrundede mødet med en tak for den konstruktive deltagelse af alle og henviste til de ved mødets indledning nævnte forventninger. Den gode konstruktive åbne dialog og de konkrete igangsatte initiativer er allerede pæne skridt ud af den ønskede vej, og det lover godt for det fremtidige samarbejde.