



Kl. 11:30                      Gruppe-drøftelse om TSO-tariffen og DSO-opkrævning

Kl. 12:00                      Opsamling i plenum af gruppedrøftelse

Kl. 12:15 – 13:15            **FROKOST**

*Session 2: I dag betales der ikke elnet-tariffer til DSOen, når der indføres produktion til elnettet på DSO-niveau, der betales en vis tarif til TSOen. De udgifter, indføding giver anledning til hos DSOen, har hidtil været dækket på anden vis af flere årsager. Det er i Klimaaftale Energi og Industri aftalt, at der fremover skal betales indfødningsstarif. Den PSO-finansierede udligningsordning på ca. 200 mio. kr. er hermed ikke sat på Finansloven. Fra iEnergis vinkel er interessen i denne sag først og fremmest, at VE-producerende anlæg kombineret med andre aktiver bør gives incitament til at etablere sig, så de i videst muligt omfang hjælper energisystemet i balance. Det gælder både, når man taler om balancering af energimarkedets forbrug og produktion, og når man taler om trængsel i elnettet i tid og sted. Der er behov for bedre at forstå de enkelte aktivers balanceringsmuligheder. Vi har derfor inviteret Vestas (VE-produktion og batterier i elnettet) og Ørsted (Power-to-X-vinkel) til at inspirere os til en videre drøftelse om indfødningsstariffer, der fremmer en smart placering af anlæg i elnettet.*

Kl. 13:15                      **Vind-produktion og batterier i elnettet**  
*Med en case fra Vestas ser vi på, hvordan vind-produktion og batterier i elnettet kan understøtte en balancering og aflaste elnettet*  
v. Andreas Svendstrup-Bjerre, Vestas

Kl. 13:45                      **Elektrolyse-anlæg i den grønne omstilling**  
*Med oplæg fra Ørsted ser vi på, hvordan elektrolyse-anlæg spille effektivt sammen med elnettet og varmforsyning i fremtidens energisystemet*  
v. Liselotte Lyck, Ørsted

*Session 3: Activating new entities in the energy system to balance the energy market and avoid grid congestion will play an increasing role in the future. In this session we will address larger, commercial and residential buildings and their future role in the energy market. What are the parameters that may activate building owners/users/ consumers to engage with commercial players in the energy market. The role of larger residential buildings may also happen through new Local Energy Communities as a way to engage consumers going forward. This is a beginning market opportunity which we look into in the final presentation of this session.*

Kl. 14:15                      **Større bygningers samspil med energisystemet**  
*Schneider Electrics samarbejde med et af Lidl's distributionscentre i Finland er et eksempel på, hvordan større bygninger kan spille sammen med energisystemet*  
v. Gustav Gustavsson, VP for Digital Energy, Schneider Electric

Kl. 14:45                      **Coffee break**

- Kl. 15:00                    **The key parameters in activating larger commercial buildings in the energy system**  
*The flexibility business case's value streams for buildings in the Danish context often has a focus on energy savings and ancillary services (FCR, FRR), getting ready for the future, also future flexibility services to the DSOs. Voltalis case builds on parameters such as several layers of energy savings and engagement in the day-ahead market using whatever existing building management system available*  
v. Augustin Sanson, Voltalis
- Kl. 15:30                    **Status og videre perspektiver for fremtidens Borger-Energi-Fællesskaber**  
*Implementering af Ren Energipakken vil sætte rammerne for fremtidens Borger EnergiFællesskaber. Hvor langt er vi i udviklingen i dag, og hvilke perspektiver er der ift. kommercielle aktørers aktivering af Energifællesskaber og dets medlemmer. Hvad efterspørger kunden/Borger-Energifællesskabet? Case eksempler på behind-the-meter energifællesskaber.*  
v. Christopher Tolstrup, EnyDay
- Kl. 16:00                    Debat og afrunding af dagens drøftelser v. Helle Juhler-Verdoner, iE-energi