

Advokatfirmaet
energi & miljø

P2X, PPA, direkte tilslutning

Webinar den 9. marts 2021, kl. 10.00 – 11.45



PPA og PTX – juridisk rådgivning

Advokat Christian Halskov Sauer



JUPITER BACH



Advokatfirmaet
energi & miljø



greenpower
PARTNERS

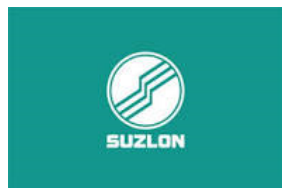
ENCAVIS



Green
Investment
Group



AURA
energi



OK

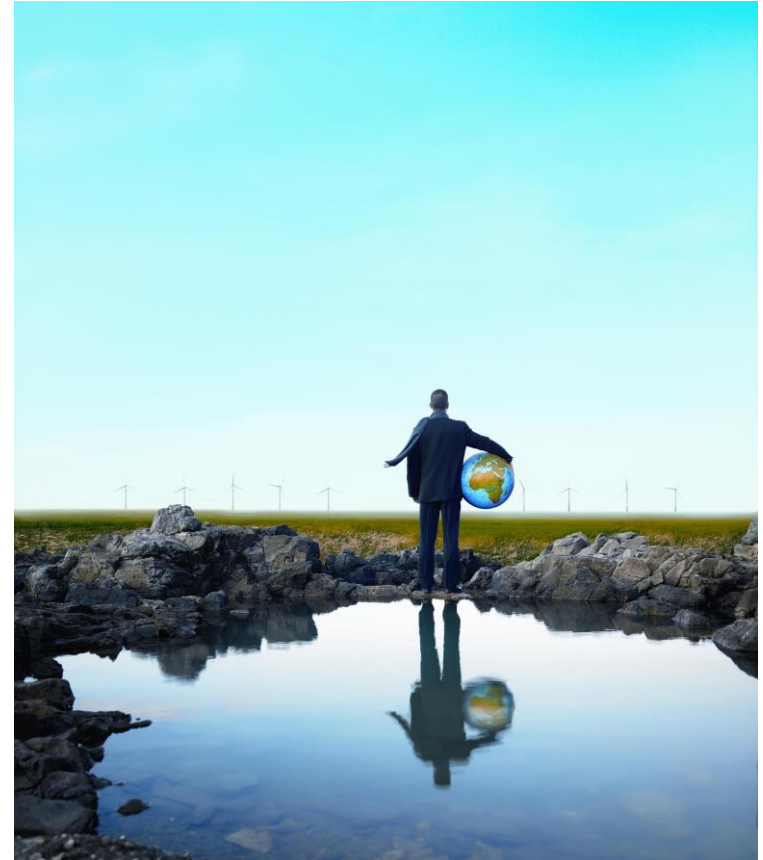
E&M – 360 graders juridisk rådgivning på PTX

- En del af projektteamet med de rette samlede kompetencer
- Term sheet på overordnede rammer og vilkår
- Regulative rammer, begrænsninger og muligheder
- Selskabsretlig struktur og ejerforhold
- Kontraktuel set up – eksempelvis PPA'er eller afsætningskontrakter på output på PTX-produkter
- Construction & OMS



PPA – PTX – Key Terms

- **Commencement, delay og term**
- **Volume, profiler og pris MWh**
- **Systemydelse og balancering**
- **Forecasting og databehandling**
- **Regulatory changes**
- **Credit Support**



PPA – PTX – Key Terms

Commencement, delay and term

- ❖ Commencement (start) på PPA'en skal ofte afstemmes nøje i en PTX-struktur. Komplexiteten på hvornår at PTX anlægget kan aftage strømmen eksempelvis et elektrolyseanlæg afhænger af flere forhold, herunder om vindmøllerne eller solcellerne kan afsætte strømmen til det kollektive grid, indtil elektrolyseanlægget er i drift.
- ❖ Ligeledes kan en forsinkelse i forbindelse med etableringen af vindmøllerne eller solcelleanlægget få mere vidtgående konsekvenser, da det kan være et krav til PTX produkterne (e-ammoniak, e-brint, e-metan og e-fuel), at de er produceret udelukkende ved anvendelse af grøn strøm. En forsinkelse kan her få mere vidtgående konsekvenser end ved en traditionel PPA med salg og køb af el.
- ❖ Vindmøllerne og solcelleanlæggene har en levetid på op til 20-30 år, hvilket i et ptx set up med eksempelvis direkte nettilslutning stiller krav om lange PPA'er.



PPA – PTX – Key Terms

Volume, profiler og pris

- ❖ Volume el-leverance – option på volumer
- ❖ Profiler – produktion og forbrug af el
- ❖ Pris MWh – fastlægge alle priselementer
- ❖ Samspil mellem tekniske, økonomiske, kommercielle og juridiske kompetencer



PPA – PTX – Key Terms

Credit support – yderligere sikkerheder

- Gensidig sikkerhedsstruktur som aftales i PPA'erne for at beskytte enhver af parterne mod misligholdelse
- Hver part stiller en sikkerhed i form af en bankgaranti, moderselskabsgaranti eller panterrettigheder
- Sikkerhederne skal ofte tilfredsstille finansierende banker og have en størrelse der kan dække et tab i restløbetiden på PPA'en, hvor man opgør en MtM-value
- I en PTX struktur kan det være nødvendigt at overveje mere vidtgående sikkerheder i form af sikre internt grid, transformere og produktion fra anlægget afhængigt af, om der kan sælges og købes strøm fra det kollektive net, samt om køb af strøm fra det kollektive net sikrer compliance med kravene til produktionen i PTX projektet



PPA – PTX – Key Terms

Credit support – potentiel konkursregulering

- Sikkerhedsstrukturerne skal bl.a. beskytte en situation, hvor der indtræder konkurs hos sælger af strømmen.
- Spørgsmålet er om man som part i en PPA-aftale med lang uopsigelig løbetid kan risikere at opsigelsesvarslet konkursreguleres i henhold til Konkurslovens § 61, stk.1.
- Udgangspunktet i dansk konkursret er, at et konkursbo kan, *selv om længere varsel eller uopsigelighed er aftalt, med sædvanligt eller rimeligt varsel opsige en aftale om et vedvarende retsforhold.*
- Kurator kan dog ikke konkursregulere, jf. undtagelsen i stk. 2, hvis retten er sikret ved tinglysning eller anden offentlig registrering
- En panteret i eksempelvis anlægget er ikke tilstrækkeligt, da det skal være selve brugsretten, der er tinglyst eller registreret

Seller acknowledges and agrees that Buyer may register an extract of this Agreement (the “Extract”) in the Danish land register (Danish: ‘Tingbogen’). The Extract will be in Danish for registration purposes and will, inter alia, stipulate the term of this Agreement and that Buyer has the right to purchase all power produced by the Project for the Term. The Extract will be registered in the separate entry for the power plant in the land register (Danish: ‘separat bygningsblad’).





Særlige juridiske forhold ved direkte nettilslutning

Direkte nettilslutning

Direkte elforsyningsnet fra elproduktionsanlægget til elforbrugende anlæg – udenfor det kollektive elforsyningsnet

- Lovgrundlaget
- Implementeringen af EU's elmarkedsdirektiv
- Branchens ønsker
- Case
- Elmarkedsdirektivets formål:
 - *At videreudvikle elmarkedsmodellen*
 - *At skabe en forbrugerdrevet grøn omstilling*
 - *At fjerne reguleringsmæssige barrierer*



- Direkte elforsyningsnet § 5, nr. 8:
 - **Direkte elforsyningsnet:**
 - Elforsyningsnet, som er beregnet til levering af elektricitet fra en elproduktionsvirksomhed til en anden elproduktionsvirksomhed eller bestemte forbrugere, og som helt eller delvis erstatter benyttelsen af det kollektive elforsyningsnet
- Ønske: øgede muligheder for direkte tilslutning af VE-elektricitet til anlæg:
 - Mindre omkostningstungt at anvende egenproduceret VE-elektricitet i fx. Varmeproduktionen og på P2X anlæg
 - At produktion af VE-elektricitet til eget forbrug kan ske uden betaling af nettariffer eller alene ved betaling af omkostningsægte tariffer
 - Der betales også tarif for transmissionsnet, selvom strømmen transporteres på distributionsniveau
 - Kan medføre en attraktiv pris, hvis det er mindre omkostningstungt at integrere egenproduceret VE-elektricitet i produktionen
 - kan medføre en meget høj samlet effektivitet på fx. et kombineret kraftvarmeanlæg og varmepumpeanlæg
- P2X anlæg:
 - Kræver store mængder elektricitet
 - I den ideelle verden: 100 % VE-elektricitet

Den kollektive varmforsyning

Varmpumper og elkedler i den kollektive varmforsyning

- Medfører et øget behov for elektricitet:
 - Varmeværker ønsker fx. at etablere/erhverve vindmøller for at integrere egenproduceret VE-elektricitet i varmeproduktionen
 - Ønsker direkte net fra produktionsanlæg til varmepumpe
- Reglerne pt:
 - For en ikke-nettoafregnet egenproducent (eksempelvis hvis vindmøllen ligger på anden matrikel uden direkte nettilslutning)
 - Der betales nettariffer for den egenproducerede og (mængdemæssigt) egenforbrugte elektricitet
 - Der betales fuld elafgift
- Egenproducent:
 - En egenproducent er en elforbruger, som er 100 % samme juridiske enhed eller person som den, der producerer elektricitet eller varme og elektricitet med henblik på helt eller delvis at dække eget energiforbrug.
 - P2X
- Kort om støtte til investering i eldrevne varmepumper (ENS åbner pulje for ansøgning forår 2021):
 - Kan tildeles kollektive fjernvarmevirksomheder
 - Vil medføre etablering af flere varmepumper i den kollektive varmforsyning
 - Vil medføre øget behov for el

Case – forbrugerejet fjernvarmeværk ønsker at etablere stor varmepumpe og ønsker at erhverve vindmølle(r) til brug for egenproduktion af elektricitet

- Vindmøllen vil med en 800 meter direkte linje kunne forsyne varmepumpen med egenproduceret VE-elektricitet
- Varmeværket ønsker at gøre brug af nettoafregningsordningen og derved opnå lavere fjernvarmepriser
- Brug af nettoafregningsordningen for fx. vindmøller forudsætter at elproduktionsanlægget er 100 % ejet af forbrugeren, samt at elproduktionsanlægget er tilsluttet i egen forbrugsinstallation eller beliggende på forbrugsstedet (nettoafregningsbekendtgørelsens § 3, stk. 3 og stk. 4)
- Forbrugssted (elforsyningsloven) 5, nr. 16
 - **Forbrugssted:**
 - Punkt, hvorfra der aftages elektricitet til ét samlet matrikelnummer eller til sammenhængende bygninger fordelt på flere matrikelnumre med kun én forbruger af elektricitet
- Afstandsforholdene betyder, at vindmøllen ikke er - eller fysisk kan være - beliggende på forbrugsstedet
- Nettoafregning kræver i dette tilfælde tilslutning i egen forbrugsinstallation
 - Kræver etablering af direkte linje
 - Tilladelse til etablering af direkte linje kræver Energistyrelsens tilladelse jf. elforsyningslovens § 23, stk. 1.

Elforsyningslovens § 23

- Reglerne om direkte tilslutning (direkte elforsyningsnet): elforsyningslovens § 23
- *Direkte elforsyningsnet kan kun anlægges efter tilladelse fra energi-, forsynings- og klimaministeren.*
- *Stk. 2. Tilladelsen kan kun gives, hvis ansøgeren forinden har fået afslag på en anmodning om transport af elektricitet gennem det kollektive elforsyningsnet og spørgsmålet ikke har kunnet løses ved forelæggelse for Forsyningstilsynet [...]*
- Forudsætningerne i § 23, stk. 2 indebærer efter Energistyrelsens praksis, at der ikke gives tilladelse til etablering af direkte linjer, hvis der allerede eksisterer den nødvendige infrastruktur til at forsyne den pågældende kunde
- Ifølge forarbejderne bør direkte elforsyningsnet ikke give anledning til "dobbeltføring i forhold til det kollektive elforsyningsnet".
- *Konsekvens i case-eksemplet:*
- Retsgrundlaget betyder:
 - At fjernvarmeværket ikke kan gøre brug af nettoafregningsordningen og ikke kan gøre brug af en direkte linje
 - At fjernvarmeværket skal betale alle nettariffer
 - Værkets økonomiske incitament til at etablere og integrere egenproduceret VE-el i fjernvarmen kan falde bort pga. nettarifferne
 - Risiko: At det er mere dyrt, end fordelagtigt, at etablere og integrere egenproduceret VE-elektricitet
 - Også i det tilfælde, hvor netvirksomheden ville kunne acceptere etablering af en direkte linje.

Implementering af elmarkedsdirektivet

- Formål:
 - At skabe en forbrugerdrevet grøn omstilling
 - At fjerne reguleringsmæssige barrierer

- Præambelns betragtning 42:

"Der er [...] retlige og handelsmæssige hindringer, herunder urimeligt høje gebyrer for internt forbrugt elektricitet, forpligtelser til at levere egenproduceret elektricitet til energisystemet og administrative byrder såsom behovet for, at forbrugere, der selv producerer elektricitet og sælger det til systemet, skal opfylde kravene til leverandører osv. Sådanne hindringer, der afholder forbrugerne fra selv at producere elektricitet og fra at forbruge, lagre eller sælge egenproduceret elektricitet, bør fjernes, men samtidig bør det sikres, at forbrugere, der selv producerer elektricitet, bidrager tilstrækkeligt til systemomkostningerne."

- Direktivets artikel 7 lyder:
 - Medlemsstaterne træffer de nødvendige foranstaltninger med henblik på at muliggøre:
 - a) at alle producenter og elektricitetsleveringsvirksomheder, der er etableret på deres område, kan forsyne deres egne faciliteter samt deres dattervirksomheder og kunder via en direkte linje uden at blive udsat for uforholdsmæssige administrative procedurer eller omkostninger
 - b) at enhver kunde på deres område individuelt eller i fællesskab kan blive forsynet med elektricitet fra producenter og elektricitetsleveringsvirksomheder via en direkte linje

Høringssvar vedr. implementering af elmarkedsdirektivet

Case: Afstandsforholdene betyder, at vindmøllen ikke er - eller fysisk kan være - beliggende på forbrugsstedet dvs. på matriklen

- *"Barriererne ved for høje krav til direkte linjer og klassificering af anlæg som egenproducenter vil også være en forhindring for den helt nødvendige sektorkobling, som er et afgørende element i den grønne omstilling og udfasningen af fossile brændsler i alle sektorer." (Wind Denmark)*
- *"Det er derfor Wind Denmark's opfattelse, at kravene til, hvornår energifællesskaber må etablere egne direkte linjer skal lempes, indtil et mere omkostningsægte tarifsystem implementeres i Danmark. Hertil skal det bemærkes, at der kan sættes spørgsmålstejn ved om den nuværende snævre fortolkning - dvs. at direkte forbindelser kun kan etableres indenfor egen matrikel eller på matrikler, som støder op til hinanden - rent faktisk er kompatibelt med artikel 7's bestemmelser, da det er Wind Denmark's opfattelse **at eget område skal forstås i bredere forstand end der lægges op til i lovforslaget.**"*

- I praksis er der tale om, at fjerne barrierer for den grønne omstilling i EU's medlemsstater.
- *"På tværs af Europa er man enedes om et lovgrundlag, der skal sikre mest mulig elektrificering og en markedsdrevet udvikling. Desværre har man i det danske lovforslag valgt at frasortere en lang række af de relevante elementer i EU's lovgivning, som også i en dansk sammenhæng vil kunne sætte fart i den grønne omstilling. Som lovforslaget ser ud nu, er det tvivlsomt, om Danmark vil forblive et foregangsland for den grønne omstilling og energieffektivisering i Europa om få år."* (Wind Denmark).
- *"Det nuværende lovudkast er en barriere for elektrificeringen og gør den grønne omstilling langt dyrere end nødvendigt. Helt i forlængelse af EU's el-direktiv foreslår vi, at Danmark udvider muligheden for tariflempelser for egenproducenter og borgerenergifællesskaber."* (Wind Denmark).
- Wind Denmark understreger, at det er naturligt, at man i fremtiden vil se eksempelvis vindmølleparker, der leverer strøm direkte til en brintfabrik eller datacenter uden at vindmøllerne kobles på det kollektive elnet og dermed får pålagt tariffer for elproduktionen.

Borgerenergifællesskaber

Implementeret ved BKG. nr. 2252 af 29. december 2020

- Et borgerenergifællesskab kan:
 - Dele elektricitet, der er produceret på borgerenergifællesskabets elproduktionsanlæg, eller på anlæg ejet af deltagere eller kapitalejere
 - Dele elektricitet indenfor borgerenergifællesskabet
 - Dele elektriciteten via det kollektive net
 - Gældende nettariffer og afgifter finder anvendelse
- Deltagelse i borgerenergifællesskab skal være åben og frivillig
- Må ikke være kommercielt
- Fandtes borgerenergifællesskaber allerede inden implementeringen af elmarkedsdirektivet?
- Ja – bare under et andet navn
 - En forbrugerejet dansk fjernvarme- eller eldistributionsvirksomhed, som er underlagt sektorlovgivningens prisregulering i dag, falder ind under definitionen af *Borgerenergifællesskab* i elmarkedsdirektivets artikel 2, nr. 11

- Elmarkedsdirektivet giver medlemsstaterne mulighed for at give borgerenergifællesskaber mulighed for at:
 - Eje, etablere, købe eller leje distributionsnet, og
 - At forvalte dem selvstændigt
 - Denne mulighed har lovgiver valgt ikke at gøre brug af
 - Lovgiver henviser til:
 - Det grundlæggende kollektivitetshensyn, og
 - Hensynet til at undgå en samfundsøkonomisk ineffektiv udbygning med parallelle net i den nuværende model for udøvelse af netvirksomhed

Dansk Fjernvarmes høringssvar:

- Man bør imødekomme direktivets muligheder for 3. parts adgang og direkte nettilslutning med det formål:
 - At udnytte synergier mellem forsyningsformer, effektivitet og fleksibilitet
- Direkte nettilslutning udsætter netselskaberne for konkurrence:
 - Bedre monopolregulering end indtægtsrammer og benchmarking
- Direkte linjer fjerner ikke forbrug fra eksisterende elsystemer
 - De erstatter fossile brændsler

Hør mere om bl.a. støtteordningerne på varmeforsyningsområdet:

- [27-04-2021 Morgenmøde i Hvidovre: Nyheder inden for varmeforsyning](#)
- [28-04-2021 Morgenmøde i Aarhus: Nyheder inden for varmeforsyning](#)
- [28-04-2021 Webinar: Nyheder inden for varmeforsyning](#)
- [05-05-2021 Morgenmøde: Nyheder om planlægning](#)
- [05-05-2021 Webinar: Nyheder om planlægning](#)
- [20-05-2021 Webinar: Forsyningsinkasso](#)

Tak for i dag

Kontaktinfo

Advokatfirmaet
energi & miljø



Christian Halskov Sauer
Partner, advokat
+45 20 21 42 91
chs@eom.dk



Helle Qvortrup Bachmann
Advokatfuldmægtig
+45 60 98 16 02
hqb@eom.dk