



**ENERGINET**

Energinet  
Tonne Kjærvej 65  
DK-7000 Fredericia

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

Dato:  
7. september 2019

Forfatter:  
MNC/MNC

NOTAT

# STATUS SEPTEMBER 2019 FOR UDBUD I PILOTPROJEKT FOR MARKEDSGØRELSE AF KONTINUERT SPÆNDINGSREGULERING I NORMALDRIFT

## Systemansvarsbekendtgørelsen

I forlængelse af Energinets vurdering af det fremadrettede behov for systemydelser, er der sammen med de aktører, der har ønsket at deltage, formuleret et pilotprojekt til forsøgsmæssig markedsføring af kontinuert spændingsregulering under normaldrift i transmissionsnettet. Markedsføring er et krav efter systemansvarsbekendtgørelsens revision med ikrafttrædelse 1. januar 2019 (Se ændringerne til systemansvarsbekendtgørelsen [her](#)).

§ 19. Ved anskaffelse af energi og andre ydelser til opretholdelse af det fastsatte niveau for elforsyningsikkerhed, anvender Energinet så vidt muligt markedsbaserede metoder, jf. § 27 a, stk. 2, 1. pkt., i lov om elforsyning.

## Situationen på Lolland

Udbygningen på Lolland til imødekommelse af både øget variabel vedvarende energiproduktion og øget forbrug ved Rødbjerg, har forårsaget perioder med for høj spænding. Primært skyldes det kondensatoreffekt i nye nedgravede kabler. Der er forskellige drifts-værktøjer til Energinets rådighed til både kort- og langsigtet kontrol af spændingen. Som noget nyt, i forbindelse med implementering af systemansvarsbekendtgørelsen, gennemføres et pilotprojekt for at se om også indkøb af spændingsregulering er et belejligt redskab til Energinets rådighed. Derfor annoncerede Energinet i marts 2019 udbudsrunder for kontinuert spændingsregulering på Lolland (Se nærmere beskrivelse [her](#) på Energinets hjemmeside).

## Indkomne bud på spændingsregulering og fristforlængelse

Udbudsrunderen løb til og med 1. april 2019. Der indløb blot et bud i budperioden. Dette bud ville potentielt kunne levere 10 Mvar. Det udbudte behov var på 40 Mvar. Der var desuden nogle uløste tekniske udfordringer forbundet med budet, blandt andet fordi anlægget ikke er forbundet direkte til transmissionsnettet, og derfor ville skulle levere spændingsregulering gennem et distributionsnet.

Derfor valgte Energinet at forlænge budperioden til og med 30. august 2019. I den forlængede budperiode kom der to bud. Det ene var også et meget lille bud på cirka 4-7 Mvar med de samme uløste udfordringer med at få produktet hen til leveringspunktet. Det andet var et bud på 40 Mvar leveret direkte i transmissionsnettet som beskrevet i udbudsbetingelserne.

## Udvælgelse og forhandling

Energinet har valgt det bud, der uden videre kan dække hele behovet. Det er et bud fra E.on Wind Services A/S, der vil levere fra havvindmølleparken Rødsand 2, der har en kapacitet på 207 MW. E.on Wind Services A/S er driftsansvarlige for vindmølleparken som de også ejer 20 % af. Den anden del af Rødsand 2, de 80 %, ejes af SEAS-NVE.

Energinet og E.on er nu i dialog om de nærmere betingelser for leverance og, hvordan en kontrakt kan se ud. Herunder er også detaljer om pris og afregning, som skal overholde både elforsyningsloven og systemansvarsbekendtgørelsen. Endelig er der en del praktiske forhold, der skal på plads, fx overvågning og aktiveringssignal.

## Forventet leverance

Energinet forventer, at der omkring 1. oktober 2019 vil kunne leveres kontinuert spændingsregulering i normaldrift fra Rødsand 2. Da det for alle parter er første erfaringer, der skal høstes, vil aftalen foreløbig løbe til årets udgang, men det vil være naturligt at forlænge aftalen, hvis projektet som forventet forløber godt.

## Videre proces

Pilotprojektet skal give input til en landsdækkende model til lokalt indkøb af kontinuert spændingsregulering i normaldrift. Det er Energinets ansvar at beskrive en sådan metode, og erfaringerne fra Lolland er afgørende.

Men der er spørgsmål udenfor pilotprojektet på Lolland, som skal besvares for at udvikle en komplet og langtidsholdbar metode. Det er for eksempel, hvordan der kan leveres gennem et distributionsnet uden, at der handles i modstrid med de allerede gældende Mvar aftaler mellem Energinet og distributionsnet. Et andet eksempel er sikring af størst mulig teknologineutralitet, og muligheder for små leverandører. Det er spørgsmål, som ikke besvares i pilotprojektet, men pilot-processen har været med til at gøre opmærksom på behovet for en afklaring på disse punkter.

Energinet vil markedsføre de behov, det er muligt med rimelighed at markedsføre, og vil gerne gøre det hurtigst muligt. De foreløbige erfaringer med pilotprojektet har vist, at der er et antal problemstillinger, som skal belyses før end en egentlig metode kan udarbejdes til godkendelse. Det skal også vurderes om gevinsten står mål med omkostningerne, og om eventuelt en anden indkøbsform end udbud er mere passende til kontinuert spændingsregulering.

Energinet er i dialog med Forsyningstilsynet om arbejdet med markedsføring af systemydelser i transmissionsnettet.