

**ENERGINET**

Energinet
Tonne Kjærvej 65
DK-7000 Fredericia

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

Dato:
27. oktober 2022

Forfatter:
LJK/SGL

HØRINGSNOTAT - UDBUDSBETINGELSER FOR RESERVEFORSYNING FOR LÆSØ

Indledning

Energinet sendte den 25. august 2022 udbudsbetingelser for reserveforsyningsleverandør for Læsø i høring.

Udbudsbetingelserne metodeanmeldes til Forsyningstilsynet i oktober 2022 og træder i kraft efter godkendelse af Forsyningstilsynet.

1.1 Baggrund for høringen

I forbindelse med det kommende udbud for reserveforsyningsydelsen for Læsø, har materialet været i høring, for at potentielle aktører kunne stille spørgsmål til materialet. Energinet har foretaget ændringer siden sidste udbudsrunde, primært er materialet blevet omskrevet, så kravene gerne skulle fremgå tydeligere nu, derudover er der også lavet konkrete ændringer i betingelserne. Bl.a. har en ændring været at tiden for, hvornår man skal kunne nå sin maksimale produktion blevet sat ned fra seks til tre timer.

1.2 Høring

Den offentlige høring blev gennemført i perioden 25. august 2022 - 30. september 2022, hvor udkast til udbudsbetingelser blev offentliggjort på Energinets hjemmeside på www.energinet.dk under [høringer](#).

Energinet har modtaget høringssvar fra følgende aktører: Nord Energi Teknik og Vattenfall.

Herunder fremgår de indkomne høringssvar til udbudsbetingelserne.

Høringspart	Dokument og afsnit	Spørgsmål	Energinets svar
-------------	--------------------	-----------	-----------------

Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning udbuds-betingelser Læsø 2025-2035 5.1	Der udbydes minimum 800 kW – Hvad betyder det?	Denne formulering er fjernet, da den ikke var tydelig.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning udbuds-betingelser Læsø 2025-2035 5.3	Det er vigtigt at I er skarpe på kontraktens varighed, da prisen vil afspejle kontraktens længde. Opsigelsesvarslet vil jeg nok anbefale er minimum 2 år, hvis meningen er at Energinet skal kunne nå at lave et nyt udbud.	Kontraktens varighed er på ti år, dette vil blive formuleret klart i materialet.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning udbuds-betingelser Læsø 2025-2035 6.3.3.b	Pris pr. år pr. blok – Hvad betyder det?	Såfremt anlægget består af flere blokke, skal man angive hvor meget hver enkel blok koster for at stå til rådighed. Derved vil man kun blive modregnet rådighedsbetaling på den blok, som ikke er til rådighed.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning udbuds-betingelser Læsø 2025-2035 6.3.3.b	En pris for opstart og stop af anlægget – det vil være smartest af holde brændstofudgifter udenfor.	Afsnit 6.3.3.b er blevet omformuleret, så det tydeligere fremgår, hvad der skal bydes ind.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning udbuds-betingelser Læsø 2025-2035 6.3.3.b	En pris pr. MWh for leveret energi – menes der egetforbrug til stilstandsvarme mv?	Afsnit 6.3.3.b er blevet omformuleret, så det tydeligere fremgår, hvad der skal bydes ind.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning udbuds-betingelser Læsø 2025-2035 9.2.2	Systemansvarsbekendtgørelsen, har du et link til en gældende, den jeg kan finde, er historisk.	Den nyeste version af systemansvarsbekendtgørelsen kan findes her: Systemansvarsbekendtgørelsen
Nord Energi Teknik	Aftale om reserveforsyning Læsø 4	Aftalen opsiges med 12 måneder i ” Udbud af reserveforsyning udbuds-betingelser Læsø 2025-2035” 5.3 skriver I, skal være minimum 6 måneder – Hvad betyder det?	Det er en fejl, at der står 6 måneder i 5.3, dette er rettet, så det nu fremgår, at opsigelsesvarslet er på 12 måneder.

Nord Energi Teknik	Aftale om reserveforsyning Læsø 6.3	Her står at variable driftsomkostninger herunder brændstof, jeg syntes at den konflikter med " Udbud af reserveforsyning udbudsbetingelser Læsø 2025-2035" 6.3.3.b	6.3 i Aftale om reserveforsyning Læsø omhandler betaling i forbindelse med drift, mens det andet afsnit kun omhandler opstart og stop. Derved er der ikke en konflikt mellem de to afsnit.
Nord Energi Teknik	Aftale om reserveforsyning Læsø 6.3	modregning af salg af el til spotmarkedet, det vil vel kun blive aktuelt, hvis Læsø Elnet anmoder om kørsel med anlægget for deres regning?	En aktør vil skulle sælge sin produktion ind i spotmarkedet selvom Læsø er i ø-drift, den opnået indtægt i spotmarkedet ved at levere vil skulle modregnes i den betaling, som leverandøren vil få fra Energinet.
Nord Energi Teknik	Aftale om reserveforsyning Læsø 6.4	Bod på 25% - jeg syntes det er en meget høj bod. Jeg tænker hvis vi laver en fejl (Læsø elnet kan også lave en fejl, der vil være årsag til nedbrud), således at vi får et nedbrud hvor vi lægger øen død, så har afprøvningen ikke været succesfuld.	Teksten er tilrettet, så det fremgår tydeligere, at boden først skal betales, hvis den anden test også fejler. De 25 % er allerede fastsat i en anden reserveforsyningsaftale, og Energinet ønsker ikke at der skal være forskel på tværs af disse to reserveforsyningsaftaler, da de har samme formål.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning Læsø – Bilag 2 Tekniske betingelser 3.1	der er 6 timer i dag, I skal have med i jeres betragtning at det er et samarbejde mellem Læsø Elnet og leverandøren, når der skal startes op. Uanset hvad der er beskrevet i aftalen, vil vi altid arbejde så hurtigt som muligt med at genetableret forsyningen.	Opstartstid er reduceret for at imødegå unødige forsinkelse af genforsyning, som Energinet har erfaret ifm. strømafbud på andre øer.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning Læsø – Bilag 2 Tekniske betingelser 4	I skriver at der skal være batterikapacitet til mindst 2 opstarter, hvem har ansvaret hvis det ikke lykkedes efter 2. forsøg?	I det nævnte eksempel opfylder leverandøren betingelsen, idet reserveforsyningsanlæggene har udført 2 opstart.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning Læsø – Bilag 2 Tekniske betingelser 5.1	Hvert enkelt anlæg skal informationsteknisk tilsluttes Energinets KontrolCenter EI – Kan I uddybe dette?	Energinet vurderer, at kravet er for restriktivt ift. udbuddets størrelse. Krav udgår.
Nord Energi Teknik	Udbud af reserveforsyning Læsø – Bilag 2 Tekniske betingelser 6.2	Skal Læsø lægges spændingsløst en gang årligt ifb. med test – Hvad siger Læsø til det?	Nej. Der er udelukkende tale om afbrud og spændingssætning af anlæggets interne net.

Vattenfall	Udbudsbetingelser 2.3 udbudstidsplan	Det ser ud om at en frist for "udsendelse af endeligt udbudsmateriale" mangler i tabel 1 Vejledende tidsplan?	Tabellen er blevet opdateret for at processen fremgår tydeligere, Energinet forventer at udsende det endelige udbudsmateriale den 1. september 2023.
Vattenfall	Udbudsbetingelser 5.1 Leverancens omfang	Med 800kW forstås det således at det er minimum acceptable størrelse på de enkelte maskiner?	Denne formulering er fjernet, da den ikke var tydelig.
Vattenfall		Hvordan tænkes tilbudsprisen indeksreguleret over de anførte 10 år? (servicearbejde -og reservedele, driftsmidler, brændstof, smøreolie og kølevand etc.	Hvilket indeks, der bruges, aftales endeligt med aktøren, men Energinet vil anbefale, at indeks ILON12 bruges (Statistikbanken)
Vattenfall		Der synes at være en konflikt mellem kontraktparadigme 6.3 Betaling for faktiske ydelser i forbindelse med drift og udbudsbetingelser og Udbudsbetingelser sektion 3 Økonomi hvor der ønskes en pris for leveret MWh. Hvordan tænkes producerede MWh afregnet? Vil det eksempelvis være til den enhver tid gældende el spot pris? Eller tænkes der afregnet efter forbrugt brændstof etc +et driftsomkostnings bidrag? Såfremt prisen for MWh tænkes oplyst for perioden på 10 år hvordan tænkes denne indeksreguleret?	Afsnit 6.3. er blevet omformuleret, så det tydeligere fremgår hvad der skal bydes ind.
Vattenfall		Må de opstillede maskiner indgå i regulerkrafts markedet?	Ja, maskinerne må gerne indgå i regulerkraftmarkedet, når de ikke bruges til ø-drift.

Vattenfall		Hvor mange driftstimer/år i perioden skal generatoranlæggene dimensioneres efter?	Det er et svært spørgsmål at besvare. Anlæggene skal i princippet designes til at kunne forsyne øen uafbrudt i hele udbudsperioden. Når det så er sagt, er det meget urealistisk, idet anlæggene kun vil blive anvendt, hvor søkabel ikke er tilgængeligt. Et realistisk bud er i gennemsnit 10 driftsdøgn om året + afprøvninger.
Vattenfall		Er der krav til brændstoftype (Standard diesel, HVO, GTL, blandingsprodukt etc.)?	Energinet er ikke den rette myndighed til at besvare dette spørgsmål.
Vattenfall		Hvilke emissionskrav til udstødningsgassen på anlæggene er gældende?	Energinet er ikke den rette myndighed til at besvare dette spørgsmål.