



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget  
Christiansborg  
1240 København K

**Ministeren**

**Dato**  
22. juli 2022

**J nr.** 2022 - 305

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af 10. juni 2022 stillet mig følgende spørgsmål 401 alm. del, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra udvalget.

### Spørgsmål 401

Vil ministeren redegøre nærmere for økonomien i energinets projekt om »Fremtidssikring af eltransmissionsnettet i Midt- og Vestjylland«, herunder for eventuelle pris-aftaler set i forhold til de stigende råvarepriser?

### Svar

Jeg godkendte Energinets projekt »Fremtidssikring af eltransmissionsnettet i Midt- og Vestjylland« den 30. juni 2022 med et budget på 1.453 mio. i faste 2021-priser. Jeg kan i den forbindelse oplyse, at det i overensstemmelse med vanlig praksis er stillet som vilkår i godkendelsen, at projektet skal gennemføres i overensstemmelse med beskrivelserne i Energinets business case, herunder budgettet for projektet. Hvis der påtænkes væsentlige ændringer af projektet, herunder f.eks. i budgettet, skal dette meddeles Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet uden unødige forsinkelser. Det vil i den forbindelse blive vurderet, om ændringerne kræver særskilt godkendelse.

Jeg har derudover forelagt spørgsmålet for Energinet, der oplyser følgende om pris-aftaler mv.:

*"Det samlede anlægsbudget for projektet udgør 1.453 mio. DKK (faste 2021-priser). Heraf udgør reserver og risikoomkostninger lidt under 10 % af budgettet. Reserverne skal håndtere usikkerheder i priser på komponenter og ydelser, der skal indkøbes i projektet. Reserverne er beregnet på baggrund af en lav, forventet og høj pris på elementerne i budgettet med baggrund i Energinets erfaringer fra tidligere projekter og kendskab til leverandørmarkedet. Energinet går først i udbud på et projekt, når en § 4-godkendelse af projektet foreligger.*

*Energinet har rammeaftaler på en række komponenter og ydelser herunder 150 kV-kabler, som der bl.a. skal bruges ifm. projektet. Rammeaftalerne giver generelt mulighed for prisregulering på baggrund af ændring i råvarepriser, hvilket bl.a. afspejles i projektets reserver. Energinet inkluderer endvidere optioner på komponenter*

**Klima-, Energi- og  
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20  
1060 København K

T: +45 3392 2800  
E: kefm@kefm.dk

www.kefm.dk



*ter, der ikke er rammeaftaler på, når der indgås kontrakter i andre projekter. Optionerne giver mulighed for indkøb af yderligere komponenter inden for den indgåede kontrakt, dog med mulighed for regulering af prisen.*

*Som følge af covid-19 og krigen i Ukraine er stort set alle brancher og private husholdninger ramt af manglede leverancer og ekstreme prisjusteringer. Herudover accelererer flere lande deres grønne omstilling, hvilket presser leverandørmarkedet. Markedssituation bevirker, at Energinet modtager – og fortsat forventer at modtage – en øget mængde krav fra leverandører om prisjusteringer. Hertil kommer flere leverandørers tilkendegivelse af ikke at ville afgive bud på eksisterende rammeaftaler og ikke ønsker at deltage i nye udbud. Endvidere oplever Energinet at være nødsaget til at annullere udbud og lade udbud gå om grundet manglende konkurrence."*

Med venlig hilsen

Dan Jørgensen