



Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget
Christiansborg
1240 København K

Ministeren

Dato
06-09-2025

J nr. 2025 - 4440

Akt-id 696539

Svar på KEF alm. del – spm. 375

Klima-, Energi- og Forsyningsudvalget har i brev af d. 25. august 2025 stillet mig følgende alm. del spørgsmål 375, som jeg hermed skal besvare. Spørgsmålet er stillet efter ønske fra Dina Raabjerg (KF) og Leila Stockmarr (EL).

Spørgsmål 375

Vil ministeren oversende et notat, der redegør for de samlede forsinkelser af projekter vedrørende udbygning af elnettet hos Energinet på baggrund af de seneste oplysninger, som Energistyrelsen har modtaget i forbindelse med sit tilsynsarbejde, og den seneste kvartalsrapport, som ministeriet har modtaget fra Energinet?

Svar

Jeg bad på et ejermøde den 24. april Energinet om at udarbejde et porteføljeoverblik over transmissionsprojekter, som kan deles med Folketinget og offentligheden. Ministeriet tilkendegav overfor Folketingets partier d. 11. juni 2025, at de ville modtage dette overblik, hvilket er oversendt til KEF d. 6. september 2025. For så vidt angår notat, der redegør for de samlede forsinkelser af projekter vedrørende udbygning af elnettet hos Energinet, henviser jeg således hertil.

Energinets kvartalsrapport

For så vidt angår Energinets kvartalsrapport til bestyrelse og ministerium for 2. kvartal 2025, kan jeg oplyse følgende:

I opgørelsesgrundlaget for forsinkelser i Energinets kvartalsrapporter indgår alle Energinets transmissionsprojekter under etablering på tværs af el-, gas-, og brint-anlægsprojekter med en anlægssum på mindst 10 mio. kr., samt modningsprojekter med et modningsbudget på mindst 10 mio. kr. Disse modningsprojekter er medtaget, fordi de har et særligt højt modningsbudget. Dette gælder fx de største strategiske projekter omfattet af fremskyndelsesområder og projekter omfattende nettilslutning af havvind.

**Klima-, Energi- og
Forsyningsministeriet**

Holmens Kanal 20
1060 København K

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

www.kefm.dk



Energinet oplyser i selskabets kvartalsrapport for 2. kvartal 2025, som ministeriet har modtaget den 29. august 2025, at andelen af forventede *rettidigt* realiserede transmissionsprojekter ift. den *oprindelige* tidsplan i business cases på tværs af el-, gas-, og brintanlægsprojekter stiger fra 27 pct. ved udgangen af 1. kvartal 2025 til 29 pct. ved udgangen af 2. kvartal 2025. Disse nøgletal svarer til, at andelen af forventede *forsinkede* transmissionsprojekter ift. den *oprindelige* tidsplan udgjorde 73 pct. (100 pct. minus 27 pct) ved udgangen af 1. kvartal 2025, og 71 pct. (100 pct. minus 29 pct.) ved udgangen af 2. kvartal 2025.

Antalsmæssigt var der 151 forventet forsinkede projekter ud af i alt 207 transmissionsprojekter på tværs af el-, gas-, og brint for 1. kvartal 2025 og 149 forventet forsinkede projekter ud af i alt 210 transmissionsprojekter på tværs af el-, gas-, og brint for 2. kvartal 2025.

Tal for 1. kvartal 2025 fremgår også af Energinets nyhed af 13. juni 2025: [Længere sagsbehandlingstider, længere leveringstider og stigende priser udfordrer fortsat Energinets anlægsprojekter.](#)

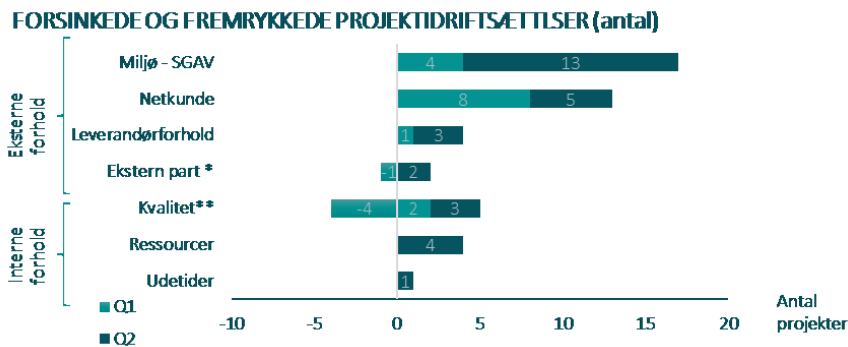
Energinet oplyser, at den umiddelbart positive udvikling fra 1. til 2. kvartal 2025 primært skyldes nettotilgang af nye projekter, der er gået i etableringsfasen, og derfor ikke kan ses som en strukturel forbedring af status for projektfremdrift.

For el-transmissionsprojekter alene oplyser Energinet, at de tilsvarende andele af forventet forsinkede projekter ift. den *oprindelige* tidsplan udgør 72 pct. ved udgangen af 1. kvartal (142 ud af 196 el-transmissionsprojekter) hhv. 71 pct. ved udgangen af 2. kvartal 2025 (141 ud af 199 el-transmissionsprojekter).

I Energinets kvartalsrapport for 2. kvartal 2025 indgår nedenstående figur med primære årsagsforklaringer på bevægelserne i tidsplanerne for såkaldte *el-volumenprojekter* i 1. og 2. kvartal 2025. Volumenprojekter er en delmængde af de samlede eltransmissionsprojekter, der også består af hhv. såkaldte *strategiske projekter* og *megaprojekter*. Volumenprojekter kan eksempelvis være netkundertilslutninger til eltransmissionsnettet på 132/150 kV, reinvesteringer, forstærkninger og udbygning af i 132/150 kV nettet og stationer.



Uddrag af Energinets kvartalsrapport for 2. kvartal 2025 udvisende årsager til bevægelser i projekttidsplaner for el-volumenprojekter i 1. og 2. kvartal 2025.



NB Negative tal indikerer fremrykning af projekt.

*Ekstern part dækker en kombination af DSO og leverandør samt miljøbehandling i kommune

**Kvalitet dækker justeringer vedr. interne processer, projektmodel og tekniske forhold, som ikke er efterlevet i projekterne.

Anm: Hvis flere årsager til forsinkelser er i spil på samme tid for det enkelte projekt, er det den årsag, som "ligger på kritisk vej" for projektet, der er angivet. Dvs. hvis der fx i et projekt er konstateret en forsinkelse i leveringstider på komponenter på 2 måneder og en miljøtilladelse til samme projekt er forsinket med 4 måneder, så er miljøtilladelsen den kritiske årsag, der rapporteres i dette eksempel.

Som det fremgår af figuren, er de primære årsager til bevægelser i tidsplaner for el-volumenprojekter: 1) forlænget sagsbehandlingstid hos Styrelsen for Grøn Arealomlægning og Vandmiljø (SGAV, hørende under Ministeriet for Grøn Tre-part) og 2) Netkunders egne ønsker om udsættelse af tidspunkter for nettilslutninger, fx fordi kundens egen tidsplan er ændret, herunder fordi kunden ikke har de nødvendige myndighedstilladelser for egne anlæg på plads endnu.

Energinets § 4 kvartalsvise orientering til Energistyrelsen

For så vidt angår Energinets § 4 kvartalsvise orientering om væsentlige ændringer til Energistyrelsen for 2. kvartal 2025 kan jeg oplyse følgende:

Efter gældende praksis, jf. Energistyrelsens skærpede tilsynspraksis fra primo 2025, oversender Energinet hvert kvartal en opgørelse til Energistyrelsen over *væsentlige* ændringer i tid, scope og/eller økonomi på § 4-godkendte el-anlægsprojekter siden sidste kvartal. En ændring i økonomi er som udgangspunkt væsentlig, hvis den udgør mere end 25 pct. af anlægssummen eller mere end 100 mio. kr. En ændring i tid er som udgangspunkt væsentlig, hvis den udgør en ændring på mere end 5 mdr. i forventet idriftsættelse. En ændring i scope er fx større ændringer i kapaciteten eller funktion af den tekniske løsning afledt af fx nye behov. Energinet er forpligtet til at vurdere, hvad der i det konkrete projekt kan udgøre en væsentlig ændring, og der kan således indgå ændringer i rapporteringen, der afviger fra de nævnte udgangspunkter.

Energistyrelsens skærpede tilsynspraksis er nærmere beskrevet i notat om "Energistyrelsens tilsyn med Energinets prognosejustering af anlægsporteføljen i august 2024" af 4. juni 2025, oversendt til KEF-udvalget den 10. juni 2025.



Energinet oplyser, at der for 2. kvartal 2025 er rapporteret ændringer i tid og/eller økonomi for i alt 25 § 4 godkendte projekter ud af en samlet § 4-portefølje på 76 el-transmissionsprojekter. Disse 76 projekter udgør således en delmængde bestående af de største projekter i den samlede portefølje af el-transmissionsprojekter på 199 projekter i 2. kvartal 2025.

Energinet bemærker dog, at der ikke for alle 25 rapporterede projekter er tale om *væsentlige* ændringer indtruffet i 2. kvartal, men at de alligevel indgår i rapporteringen, fordi der tidligere har været rapporteret væsentlige ændringer på disse projekter, og derfor rapporteres efterfølgende også evt. mindre ændringer.

Energinet oplyser endvidere, at der på tværs af hele porteføljen af igangværende projekter i eltransmission, er udsendt forventet idriftsættelse i ca. 40 tilfælde. Dette inkluderer også tilfælde, hvor der ikke er væsentlige justeringer, der kræver særskilt orientering af styrelsen, men Energinet vurderer samlet set, at "*forsinkel-sespuklen udgør en større og større risiko*".

De rapporterede ændringer er under behandling af Energistyrelsen som en del af tilsynet med Energinets netplanlægning. Kvartalsrapporteringen til Energistyrelsen følges op af tilsynsmøde mellem Energinet og Energistyrelsen, hvor de konkrete ændringer, årsagerne hertil, konsekvenserne for porteføljen og evt. mitigerende tiltag for de enkelte projekter gennemgås.

Generelt bemærkes det i forbindelse med Energistyrelsen tilsynsarbejde, at styrelsen varetager tilsynet efter delegation på vegne af ministeren. Energistyrelsen har således ansvar for at vurdere, hvornår ministeriet skal inddrages i forhold til tilsynet, og ministeriet har herefter ansvar for at foretage en konkret vurdering af i hvilket omfang, ministeren skal involveres.

Det fremgår af notat om "Energistylsens tilsyn med Energinets prognosejustering af anlægsporteføljen i august 2024" af 4. juni 2025, at KEF-udvalget vil blive orienteret om tillægsansøgninger på to projekter, da de ligger over grænsen på 1 mia. kr. Det drejer sig om *150 kV Midt- og Vestjylland Kabel NUP* (netudviklingsprojekt) og *132 kV Lolland og Sydsjælland fase 3+4*. KEF forventes at blive orienteret om de to projekter i oktober 2025.

Med venlig hilsen

Lars Aagaard