

Emne:

VS: orientering om nyhed om tarif 2025

Fra: Jesper Nørskov Rasmussen <JNR@energinet.dk>

Sendt: 30. august 2024 10:34

Til: Anne Bjørn <anjub@kefm.dk>; Jakob Sejr Teichert <jaste@kefm.dk>

Emne: SV: orientering om nyhed om tarif 2025

[EKSTERN E-MAIL] Denne e-mail er sendt fra en ekstern afsender.

Vær opmærksom på, at den kan indeholde links og vedhæftede dokumenter, som ikke er sikre, medmindre du stoler på afsenderen.

Hej Anne og Jakob

Her med opfølgning på tidligere sendt mail – med udkast til vores nyhed ifm. at vi 6.9. kl 9.00 fortæller, at 98 af 174 anlægsprojekter forsinkes.

Kopi af nyhed herunder.

Som tidligere nævnt, så er oplysningerne heri fortrolige indtil efter publicering, da de kan indeholde kommercielt fortrolige oplysninger.

Som også nævnt tidligere, så vil publicering ske samtidigt med, at Energinets tariffer for 2025 meldes ud (hvad elforbrugere og elproducenter næste år skal betale for at vi kan drive og udbygge elsystemet/elnettet). Se evt tidligere mail herunder.

Mvh Jesper

UDKAST. ændringer/ justeringer kan forekomme

98 af 174 udbygninger af Energinets elnet bliver forsinket

Voldsomt accelereret grøn omstilling og mangedobling af grøn elproduktion presser alle led: Energinet, myndigheder, leverandører, opstillere osv. Energinet har revurderet planer for udbygning af elnettet, tilslutninger af nye solcelleparker, vindmøller, renovering af gammelt elnet mm., og 98 projekter kan ikke holde den oprindelige tidsplan og forsinkes i gennemsnit 1,3 år.

98 af 174 Energinets igangværende eller planlagte anlægsprojekter bliver forsinket med i gennemsnit 1,3 år.

Det viser en gennemgang af langt de fleste af Energinets projekter for udbygning af eltransmissionsnettet, renovering af udtjente linjer, tilslutninger af nye solcelleparker, vindmøller, store nye elforbrugere mm. 56 procent af projekterne kan ikke holde den oprindelige tidsplan. Af dem forsinkes 80 procent med to år eller derunder.

Årsagerne er både interne i Energinet og eksterne, forklarer Henrik Riis, direktør i Energinet Eltransmission.

"Alle er ramt af, at der ikke bare i Danmark, men i hele verden er sat voldsomt skub i den grønne omstilling. Vi skal på få år fire-femdoble elproduktionen fra sol og vind, og sikre at vi kan mangedoble elforbruget, i takt med at vi skifter til elbiler, elektriske varmepumper mv. Det rammer os i Energinet, og det rammer alle dem vi samarbejder med: Dem der skal opstille de nye elproduktionsanlæg, dem der skal godkende dem, de fabrikker der skal levere kabler og transformere osv. osv., siger han og fortsætter:

"Uanset om det er ting, vi kan gøre noget ved, eller ingen indflydelse har på, så er jeg utrolig ked af, at vi må fortælle opstillere af solcelleparker, vindmøller, store forbrugere, lokale elnetselskaber, berørte lodsejere osv., at godt halvdelen af vores projekter bliver forsinket. Det er frustrerende for alle - både for de mange forskellige aktører og for os i Energinet. Og vi ærgrer os over, at vi ikke kan levere infrastruktur til tiden. Det er et stort problem og kan have negative konsekvenser for mange."

Energinet har løbende igangsat initiativer for at kunne holde dampen oppe og udbygningstiden nede, i takt med at porteføljen er vokset eksplosivt. Fx reduceret sagsbehandlingstid for nettilslutningsaftaler, løsninger med midlertidig

nettilslutning af nye elproducenter, begrænset netadgang i en overgangsperiode til nyt elnet er klar, udlicitering af anlægsopgaver osv.

”Nogle tiltag har skabt markante reduktioner, andre har vi tillagt for stor vægt, eller også er de ikke slået igennem endnu. Samlet set vi må erkende, at vi har været for optimistiske og troet for meget på, at vores egne tiltag sammen med tiltag fra myndigheder, samarbejdspartnere mv. i tilstrækkelig grad har kunnet øge tempoet,” siger han. Konsekvensen er blandt andet, at Energinet nu i sine planer opjusterer den forventede gennemsnitstid. Fx stiger leveringstiden for nogle komponenter, fx kabler, transformere og andet udstyr, fra omkring 70 til 130 uger, potentielt 260 uger for nogle komponenter. Ligeledes indregnes nu markant længere tid til miljøgodkendelser. De mange udskydelser samt stigende priser på komponenter og entreprenører betyder, at Energinets udbygning af eltransmissionsnettet samlet set bliver ca. 3,6 mia. kr. dyrere, hvilket svarer til seks procent af projekternes budgetter.

Selv om nogle anlægsprojekter udskydes, fordi opstillerne af nye solcelleparker og vindmøller også er ramt og ændrer deadline for deres projekter, så vil mange andre nye elproduktionsanlæg blive ramt af forsinket elnet. Gennemføres de solcelleparker mv., der skal tilsluttes elnettet, som planlagt, vil forsinket elnet medføre et tab af grøn elproduktion på op mod 6000 MWh. Tallet er dog behæftet med meget stor usikkerhed.

Forsinkelserne vurderes at kunne medføre, at nettilslutning af 1-2 GW bliver udskudt til enten sent i 2030 eller til efter 2030, og dermed har betydning for, hvor meget grøn strøm der vil være installeret i 2030.

Forsinkelserne forventes yderligere at øge risikoen for strømafbud, fordi en række forbindelser i de her år når enden på deres forventede levetid.

De ændrede tidsplaner viser alvoren og omfanget af udfordringerne med at sikre net til tiden, påpeger Henrik Riis.

”Vi sætter på baggrund af de mange forsinkelser endnu mere turbo på at finde løsninger, effektivisere mv., så vi bedst muligt sikrer Danmark det elnet, der er brug for. Og jeg ved, at alle vores samarbejdspartnere også har fuldt fokus på at løse de udfordringer og forsinkelser, de er ramt af. Men selv om alle gør alt, inden for de rammer og muligheder de har, så er der behov for nye løsninger og nye muligheder. Ellers kommer elnettet til at halte bagefter og blive bremseklo for den grønne omstilling. Men heldigvis er der også mange initiativer i gang, bl.a. fra de NEKST-arbejdsgrupper, der er nedsat til at finde løsninger,” siger han.

Henrik Riis forklarer, at Energinet nu vil række ud og tage en dialog med bl.a. de berørte opstillere af solceller og vindmøller og nye storforbrugere, for at afklare hvordan vi bedst og hurtigst kommer i mål med de mange projekter. Fuldt fokus på at afsøge alle muligheder og løsningsforslag for de planlagte og godkendte projekter kan betyde, at kommende og helt nye tilslutningsprojekter vil opleve længere sagsbehandlingstid.

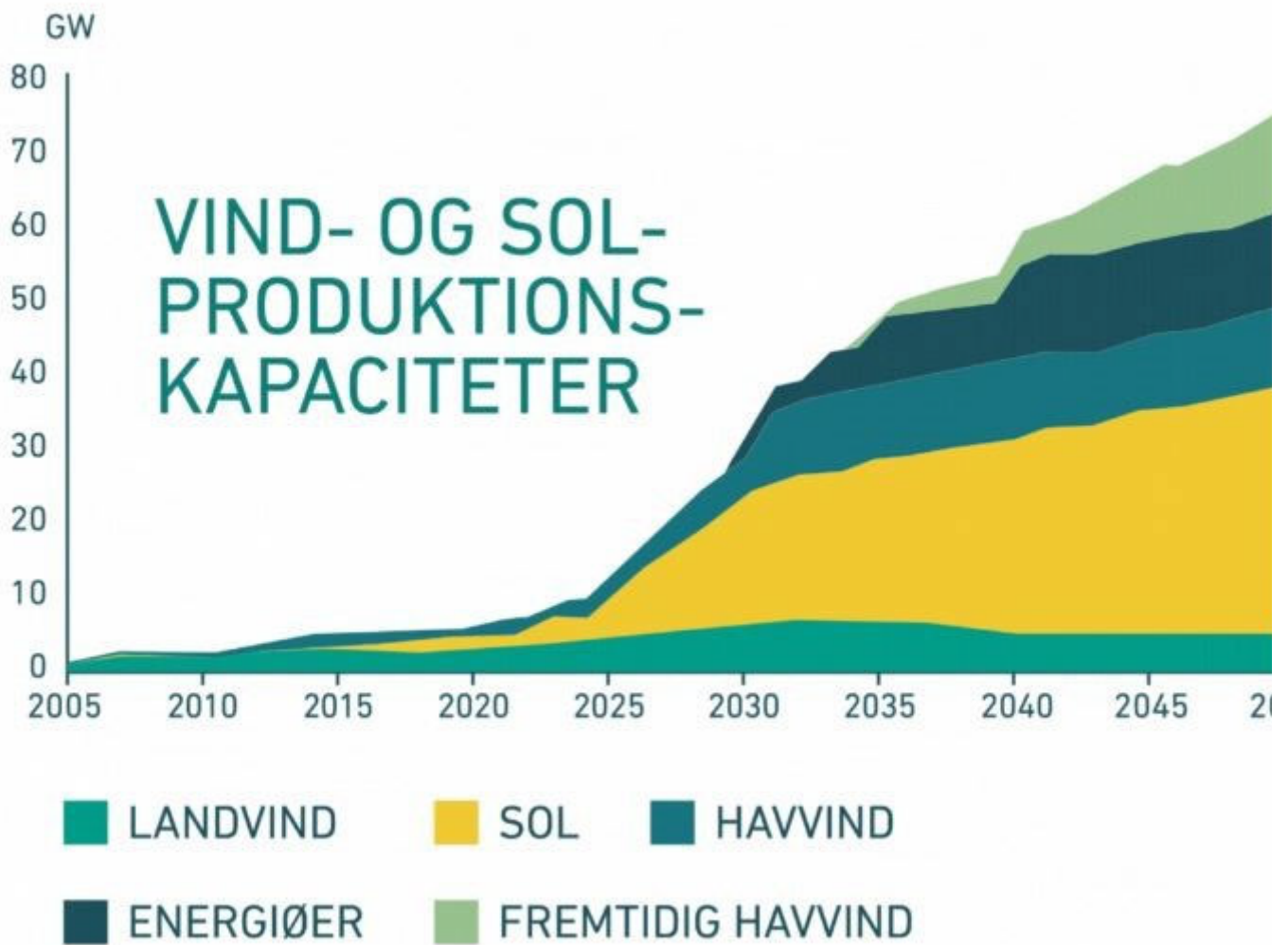
FAKTA

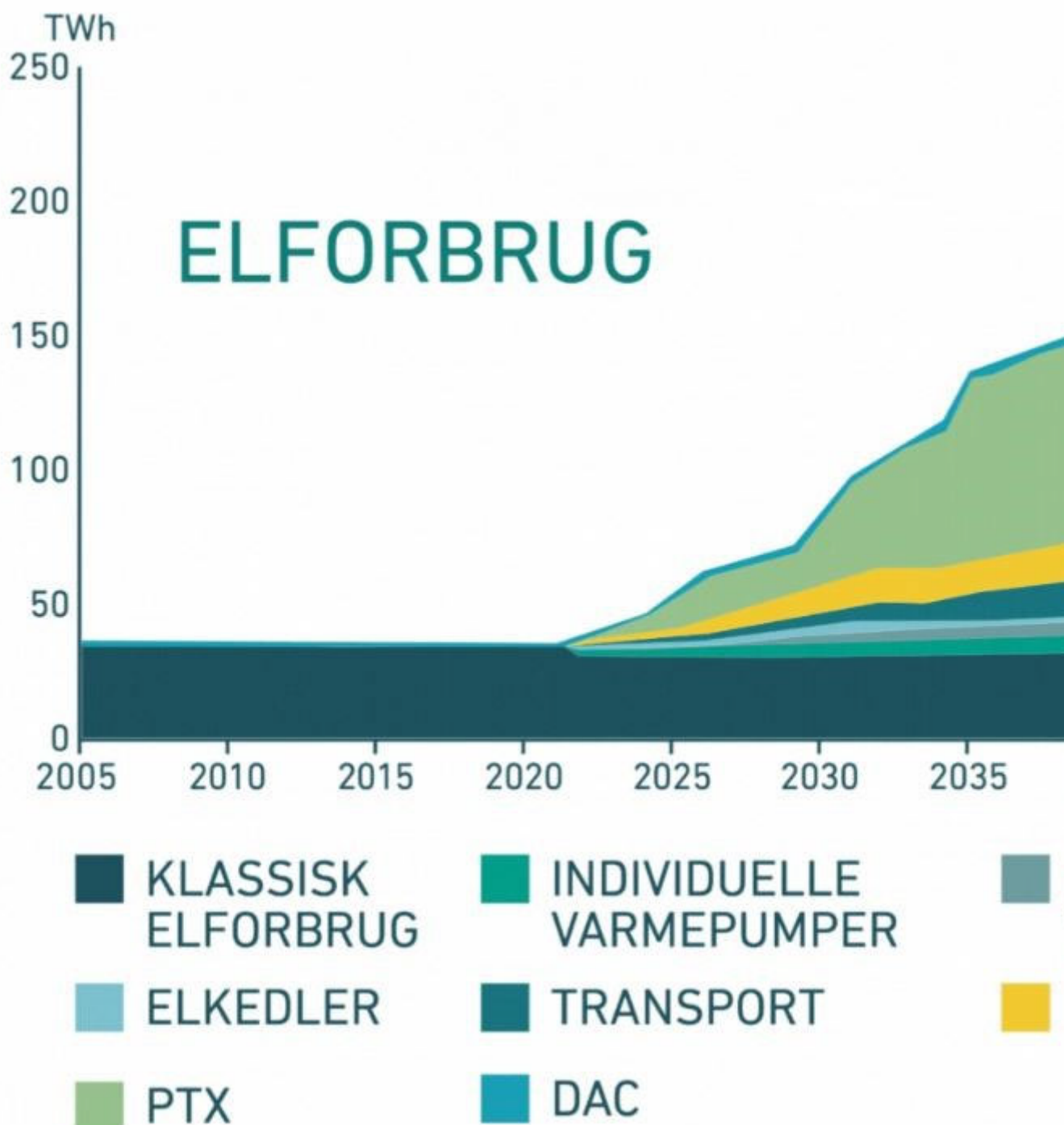
BAGGRUND

Energikrise i 2022-2023 med voldsomt stigende priser på gas, el mv., Ruslands krig mod Ukraine, forceret grøn omstilling har overalt i verden mangedoblet antallet af eltransmissionsprojekter.

I Danmark er det fx besluttet at fire-femdobles produktionen fra vindmøller og solceller inden 2030, og i takt med at olie, kul og gas udfases vil der ske en voldsom elektrificering af samfundet, fx gennem elbiler elektriske varmepumper, omstilling til el i industrien mm.

Graferne herunder viser de forventede stigninger:





GENNEMGANG AF 174 PROJEKTER

98 af 174 anlægsprojekter bliver i gennemsnit forsinket 1,3 år.

76 holder den nuværende tidsplan.

174 anlægsprojekter er en stor del af alle Energinets planlagte eller igangværende anlægsprojekter.

Derudover arbejder Energinet med ca. 200 forskellige projekter i en modningsfase, fx mulige nye solcelleparker eller lign., hvor planerne er på et tidligere stadie. Modningsprojekterne ventes også at blive påvirket af længere udbygningstid af elnettet.

LÆS OGSÅ

(Tarifferne stiger)

Energinet har i dag også offentliggjort, hvad elforbrugere og elproducenter i 2025 skal betale i tarif mm. Især elproducenter vil opleve stigende betaling. ([link](#))

Venlig hilsen

Jesper Nørskov Rasmussen

Pressechef

Ekstern Kommunikation

+4523338575

JNR@energinet.dk