

Bruxelles, den 11. december 2025
(OR. en)

16775/25

**Interinstitutionel sag:
2025/0400 (COD)**

**ENER 678
CLIMA 600
CONSOM 305
TRANS 645
AGRI 711
IND 616
ENV 1386
COMPET 1344
FORETS 142
CODEC 2128
IA 232**

FORSLAG

fra: Martine DEPREZ, direktør, på vegne af generalsekretæren for Europa-Kommissionen

modtaget: 11. december 2025

til: Thérèse BLANCHET, generalsekretær for Rådet for Den Europæiske Union

Komm. dok. nr.: COM(2025) 1007 final

Vedr.: Forslag til
EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS DIREKTIV
om ændring af direktiv (EU) 2018/2001, (EU) 2019/944 og (EU)
2024/1788 for så vidt angår fremskyndelse af tilladelsesprocedurer

Hermed følger til delegationerne dokument COM(2025) 1007 final.

Bilag: COM(2025) 1007 final



EUROPA-
KOMMISSIONEN

Bruxelles, den 10.12.2025
COM(2025) 1007 final

2025/0400 (COD)

Forslag til

EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS DIREKTIV

**om ændring af direktiv (EU) 2018/2001, (EU) 2019/944 og (EU) 2024/1788 for så vidt
angår fremskyndelse af tilladelsesprocedurer**

{SEC(2025) 2000 final} - {SWD(2025) 2000 final} - {SWD(2025) 2001 final}

(EØS-relevant tekst)

BEGRUNDELSE

1. BAGGRUND FOR FORSLAGET

- **Forslagets begrundelse og formål**

Forslaget har til formål at fremskynde tilladelsesprocessen for energiinfrastrukturprojekter, herunder transmissions- og distributionsnet, lagringsanlæg og ladestationer samt projekter vedrørende vedvarende energi, så de kan anlægges hurtigt. Det er afgørende, at disse projekter kan gennemføres hurtigt, så Unionen kan gøre fremskridt i sin energiomstilling mod et mere bæredygtigt og dekarboniseret energisystem. Forslaget er en del af pakken om europæiske net, som blev annonceret som led i konkurrenceevnekompasset for EU¹ og aftalen om ren industri² i begyndelsen af 2025. I [handlingsplanen for energi til overkommelige priser](#) fra februar 2025³ blev det også anført, at pakken om europæiske net vil omfatte lovgivningsforslag, der skal fremskynde tilladelsesprocessen for net, lagring og vedvarende energi. Forslaget imødekommer også anmodningen fra Det Europæiske Råd af 23. oktober 2025 om at undersøge nye forslag til at strømline og fremskynde planlægnings- og tilladelsesprocedurer i medlemsstaterne⁴.

Langsomme og komplicerede tilladelsesprocedurer, herunder for nettilslutning, angives af interessenter som en af de vigtigste årsager til, at der er forsinkelser i udviklingen af energiprojekter. Det tager omkring ti år at færdiggøre et eltransmissionsnet, hvoraf mere end halvdelen af tiden går med tilladelsesprocedurer. 78 % af respondenterne i den offentlige høring rangerede tilladelsesprocedurer som den største hindring for at sikre, at Unionens netinfrastruktur udvikler sig som den skal i forbindelse med energiomstillingen. Tilsvarende kan tilladelsesprocedurer for projekter vedrørende vedvarende energi stadig tage op til ni år afhængigt af medlemsstaten og den anvendte teknologi. Lagringsanlæg kan tage fra et til syv år afhængigt af teknologien. Tilladelsesprocedurerne for opførelse eller ombygning af ladestationer langs motorveje og i depoter kan tage op til to år i nogle medlemsstater. Langsomme tilladelsesprocedurer skyldes bl.a. usammenhængende administrative systemer mellem flere myndigheder, utilstrækkelig bemanning hos myndighederne, miljøvurderingernes varighed, manglende offentlig accept, begrænset digitalisering og datatilgængelighed samt administrative og retlige udfordringer. Langsomme tilladelsesprocedurer kan også have en negativ indvirkning på innovationen i sektoren og udgøre en flaskehals for at nå det vejledende mål, der er fastsat i direktivet om vedvarende energi, om at opnå mindst 5 % af nyinstalleret kapacitet inden for vedvarende energi til innovative teknologier for vedvarende energi. Fremskyndelse af tilladelsesprocedurer, herunder for hybridisering af projekter vedrørende vedvarende energi samt renovering og modernisering af energiinfrastruktur, bør bidrage til at fremme innovative løsninger.

¹ Meddelelse fra Kommissionen til Europa-Parlamentet, Det Europæiske Råd, Rådet, Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg og Regionsudvalget: Et konkurrenceevnekompasset for EU (COM(2025) 30 final af 29.1.2025).

² Meddelelse fra Kommissionen til Europa-Parlamentet, Rådet, Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg og Regionsudvalget – Aftalen om ren industri: En fælles køreplan for dekarbonisering og konkurrenceevne (COM(2025) 85 final af 26.2.2025).

³ Meddelelse fra Kommissionen til Europa-Parlamentet, Rådet, Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg og Regionsudvalget – Handlingsplan for energi til overkommelige priser: Udnyttelse af energionionens sande værdi for at sikre alle europæere effektiv og ren energi til overkommelige priser (COM(2025) 79 final).

⁴ Det Europæiske Råds konklusioner af 23. oktober 2025.

Der er i de senere år blevet indført nogle nye foranstaltninger på EU-plan for at fremskynde udstedelsen af tilladelser til projekter vedrørende vedvarende energi og, til en vis grad, infrastrukturprojekter. I 2022 blev der vedtaget en rådsforordning som en nødforanstaltning for at fremskynde udstedelsen af tilladelser til vedvarende energi og tilhørende infrastrukturprojekter⁵, og denne foranstaltning blev delvist forlænget i december 2023⁶ indtil den 30. juni 2025. Der blev gennem denne forordning fremsat en formodning om, at udvikling af vedvarende energi er af væsentlig samfundsmæssig interesse, der blev fastsat frister for tilladelsesproceduren for visse teknologier i tilknytning til vedvarende energi, og medlemsstaterne fik mulighed for at undtage projekter vedrørende vedvarende energi, energilagingsprojekter og elnetprojekter, som er nødvendige for at integrere vedvarende energi i elsystemet, fra visse miljøkrav på bestemte betingelser. Der blev desuden indført en omfattende ny tilladelsesramme for projekter vedrørende vedvarende energi med kortere frister og enklere regler gennem det reviderede direktiv om vedvarende energi ("VE-direktivet") i 2023⁷. Det omfattede desuden kortlægningsforpligtelser og en forpligtelse til at udpege områder til fremskyndelse af vedvarende energi, hvor de miljømæssige virkninger af projekter forventes at være lave, hvilket giver mulighed for en forenklet tilladelsesprocedure for projekter i sådanne områder. Det reviderede direktiv om vedvarende energi omfattede også valgfrie foranstaltninger til at indføre fremskyndelsesområder for infrastrukturprojekter, hvor disse projekter er undtaget fra en miljøkonsekvensvurdering på visse betingelser.

Indførelsen af disse foranstaltninger har givet positive resultater på lokalt plan. Tyskland har f.eks. i vid udstrækning anvendt foranstaltningerne i Rådets forordning, navnlig de frivillige, hvilket har medført en betydelig fremskyndelse af udstedelsen af tilladelser. I 2024 godkendte Tyskland ca. 14-15 GW yderligere vindkapacitet på land⁷⁷, hvilket udgør en stigning på 85 % i forhold til året før og næsten svarer til den samlede nyinstallerede vindkapacitet i Europa samme år. Tilsvarende konstateres der en række positive virkninger af gennemførelsen af foranstaltningerne i det reviderede direktiv om vedvarende energi. En undersøgelse med henblik på at overvåge gennemførelsen af Kommissionens henstilling og vejledning om fremskyndelse af tilladelsesprocedurer for vedvarende energi og relaterede infrastrukturprojekter⁸ viser, at medlemsstaterne har vedtaget i alt 1 198 foranstaltninger med henblik på at gennemføre henstillingen, hvoraf 901 er foranstaltninger med en moderat eller høj grad af overensstemmelse med henstillingen, hvilket udgør 75 % af de samlede optalte foranstaltninger.

Uanset de foranstaltninger, der er indført ved Rådets forordning og det reviderede direktiv om vedvarende energi, er der fortsat flaskehalse for tilladelser på tværs af medlemsstaterne, og der gøres i praksis ikke altid fremskridt med hensyn til at opnå en hurtigere

⁵ Rådets forordning (EU) 2022/2577 af 22. december 2022 om en ramme for fremskyndelse af udbredelsen af vedvarende energi (EUT L 335 af 29.12.2022, s. 36).

⁶ Rådets forordning (EU) 2024/223 af 22. december 2023 om ændring af forordning (EU) 2022/2577 om en ramme for fremskyndelse af udbredelsen af vedvarende energi.

⁷ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2023/2413 af 18. oktober 2023 om ændring af direktiv (EU) 2018/2001, forordning (EU) 2018/1999 og direktiv 98/70/EF for så vidt angår fremme af energi fra vedvarende energikilder og om ophævelse af Rådets direktiv (EU) 2015/652.

⁸ <https://op.europa.eu/da/publication-detail/-/publication/834f011b-e464-11ef-be2a-01aa75ed71a1>.

projektgennemførelse, hvilket også blev bekræftet under gennemførelsesdialogen om tilladelser, som kommissæren med ansvar for energi og boliger afholdt den 11. juni 2025⁹.

Det er der flere faktorer, der bidrager til. For det første behandlede det reviderede direktiv om vedvarende energi ikke fuldt ud alle de spørgsmål, der forsinker tilladelsesprocessen og integrationen af vedvarende energi, såsom langsom godkendelse af net, lagring eller ladestationer, begrænset digitalisering af procedurer eller manglende offentlig accept. For det andet omfattede det reviderede direktiv om vedvarende energi kun nogle af foranstaltningerne i Rådets forordning. Det mangler flere vigtige foranstaltninger, som ikke længere finder anvendelse, såsom foranstaltninger til at udvide prioriteten for projekter vedrørende vedvarende energi til ikke blot at omfatte miljøaspekter og til at strømline overholdelsen af visse miljøregler. For det tredje var gennemførelsesdatoerne for de relevante tilladelsesbestemmelser i direktivet om vedvarende energi juli 2024 og maj 2025, men de tilgængelige oplysninger viser forskellige resultater blandt medlemsstaterne med hensyn til implementering og mangler i reglernes anvendelse. Den fulde gennemførelse af den eksisterende ramme er stadig i gang, men den feedback, som interessenterne har givet, viser, at selv i medlemsstater, hvor den eksisterende ramme er indført og er under gennemførelse, er der flaskehalse, der hindrer hurtig udstedelse af tilladelser og udbredelse af projekter vedrørende vedvarende energi. De lange tilladelsesprocedurer, der forårsager en langsom projektgennemførelse, kan derfor ikke kun tilskrives en manglende fuldstændig og korrekt gennemførelse af den eksisterende ramme i medlemsstaterne, men også problemer, der ikke er blevet behandlet fuldt ud i den nuværende EU-retlige ramme: for lange miljøvurderinger, manglende offentlig accept, begrænset digitalisering af procedurerne, utilstrækkelige ressourcer hos de nationale tilladelsesudstedende myndigheder, manglende koordineringsmekanismer mellem de forskellige myndigheder, der er involveret i tilladelsesproceduren, manglende regler for alle typer lagring og for ladestationer.

Med hensyn til energiinfrastruktur findes der i øjeblikket ingen overordnet tilladelsesordning på EU-plan. Med TEN-E-forordningen indføres regler for godkendelse af infrastrukturprojekter på EU-listen over projekter af fælles interesse og projekter af gensidig interesse, men den omfatter ikke andre infrastrukturaktiver. I pakken om brint og dekarboniseret gas¹⁰ blev der indført generelle krav til godkendelse af brint- og gasaktiver, herunder tilladelsesprocedurer, i direktivet om det indre marked for gas¹¹. Der findes imidlertid ingen europæisk ramme for elnet. Behovet for at sætte fart i udbredelsen af energiinfrastruktur for at fremskynde udbredelsen af vedvarende energi og øge EU-nettets modstandsdygtighed samt reducere energiomkostningerne blev anerkendt i handlingsplanen for energi til overkommelige priser og Draghirapporten. Manglen på en fælles europæisk ramme er et manglende skridt i retning af at imødekomme dette behov. Dette forslag ajourfører som sådan tilladelsesordningen i elektricitetsmarkedsdirektivet for at fastsætte krav til transmissions- og distributionsinfrastruktur, som i øjeblikket ikke er omfattet. Med ændringerne af elektricitetsmarkedsdirektivet blev der indført yderligere krav, der skal afspejles i direktivet om det indre marked for gas, nemlig med hensyn til de

⁹ Gennemførelsesdialog om tilladelser til projekter vedrørende vedvarende energi og tilhørende infrastruktur med kommissær Dan Jørgensen – Europa-Kommissionen, https://energy.ec.europa.eu/events/implementation-dialogue-permitting-renewable-energy-projects-and-related-infrastructure-commissioner-2025-06-11_en.

¹⁰ Europa-Kommissionen, Energi, *Hydrogen and Decarbonised Gas Package*, https://energy.ec.europa.eu/topics/markets-and-consumers/hydrogen-and-decarbonised-gas-market_en.

¹¹ Europa-Kommissionen, Energi, Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 af 13. juni 2024 om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint (EUT L, 2024/1788).

tilladelsesudstedende myndigheders kapacitet, skæringsdatoer for anmodninger om yderligere oplysninger, stiltiende godkendelse i administrative afgørelser og digitaliseringskrav.

Blandt årsagerne til de langvarige tilladelsesprocedurer, der stadig findes, er miljøvurderinger gentagne gange blevet identificeret som det trin, der er mest tilbøjeligt til at give forsinkelser. Samlet set anslås den gennemsnitlige varighed af miljøkonsekvensvurderingen (VVM) for projekter generelt (ikke specifikt for vedvarende energi) at være omkring 20,6 måneder¹², hvilket således påvirker muligheden for at overholde tilladelsesfristerne i det reviderede direktiv om vedvarende energi. I den offentlige høring om netpakken¹³ støttede et flertal af respondenterne en forenkling og strømlining af miljøvurderinger. Med det reviderede direktiv om vedvarende energi blev der indført målrettede foranstaltninger for at lette visse miljøforpligtelser, men den nuværende status for udbredelsen af projekter vedrørende vedvarende energi og den gennemsnitlige varighed af miljøvurderinger gør det nødvendigt at foretage yderligere indgreb på dette område.

En svag håndhævelse af tilladelsesfristerne fra de nationale myndigheders side i medlemsstaterne undergraver målet i det reviderede direktiv om vedvarende energi om at begrænse tilladelsesprocedurernes varighed. Usikkerhed og mangel på klare regler i tilfælde af konflikter mellem projekter vedrørende vedvarende energi og andre interesser fører til lange ventetider for opnåelse af tilladelse samt retlige udfordringer. Tilladelsesprocedurer for meget små projekter er forbundet med for meget bureaukrati, hvilket forsinker deres udbredelse, mens tilslutningen til elnettet stadig udsættes for uberettigede forsinkelser. Ineffektive og utilstrækkelige processer for offentlig deltagelse, der fører til modstand i form af administrative og retlige udfordringer, bidrager fortsat til en langvarig gennemførelse. Begrænsede ressourcer hos de nationale tilladelsesudstedende myndigheder nævnes regelmæssigt som en af de vigtigste faktorer, når der er forsinkelser i tilladelsesprocedurerne. Tilladelsesprocedurer for projekter vedrørende vedvarende energi kræver desuden ofte, at flere myndigheder skal udstede flere tilladelser (enten parallelt eller efterfølgende), og manglen på koordineringsmekanismer er en vigtig flaskehals, der bremser procedurerne. De digitale ressourcer til behandling af ansøgninger er underudviklede og underudnyttede af myndighederne, og den manglende integration mellem forskellige digitale tilladelsesværktøjer, som flere tilladelsesudstedende myndigheder anvender, fører til forvirring og ineffektivitet, hvilket hæmmer håndhævelsen af lovbestemte frister. Utilstrækkelig adgang til relevante miljødata og geologiske data kan være en hindring for projektudviklere, når de udarbejder ansøgninger om miljøtilladelser til projekter vedrørende vedvarende energi samt til net- og lagringsinfrastrukturprojekter. Tilladelsesreglerne for lagring af elektricitet i henhold til det reviderede direktiv om vedvarende energi har desuden et snævert anvendelsesområde, idet de kun omfatter samplaceret lagring og ikke lagring generelt eller hybridisering af projekter, på trods af deres stadig vigtigere rolle for systemfleksibilitet. På samme måde skaber manglende klarhed om tilladelsesregler for ladestationer til elektromobilitet unødigt kompleksitet og forsinkelser. Forslaget har til formål at afhjælpe de konstaterede flaskehalse i tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende vedvarende energi og energiinfrastruktur såsom el- og gasnet, lagringsanlæg og ladestationer, som spiller en afgørende rolle med hensyn til at integrere vedvarende energi i energisystemet, ved at:

¹² Indsamling af oplysninger og data om gennemførelsen af det reviderede miljøvurderingsdirektiv (VVM-direktivet) (2011/92/EU) som ændret ved 2014/52/EU, endelig rapport fra Milieu, COWI og Eunomia til Europa-Kommissionen, marts 2024, s. 25.

¹³ https://energy.ec.europa.eu/news/commission-collects-views-preparation-european-grids-package-2025-05-13_en.

1. reducere frister og undgå unødvendige forsinkelser i tilladelsesprocessen
2. inkludere bestemmelser fra Rådets forordning (EU) 2022/2577 med målrettede ændringer
3. indføre yderligere målrettet fleksibilitet i anvendelsen af miljøregler
4. indføre en tilladelsesordning for elnet på EU-plan, der bygger på den tilgang, der anvendes ved udstedelse af tilladelser til gas- og brintaktiver i gasmarkedsdirektivet og er i overensstemmelse med de rammer, der er fastsat i direktivet om vedvarende energi, og TEN-E-forordningen
5. sikre sammenhæng i den overordnede tilladelsesordning på EU-plan ved at ændre den tilladelsesordning, der gælder for brintaktiver, så den bringes i overensstemmelse med den tilladelsesordning, der gælder for elinfrastruktur.

Dette forslag omfatter begrænsede og målrettede ændringer af Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 af 11. december 2018 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder, som er strengt nødvendige for at opfylde målene med forslaget. Yderligere mulige ændringer af direktiv (EU) 2018/2001 falder helt uden for nærværende forslag og dets formål. Behovet for sådanne ændringer kan, hvis det er relevant, vurderes i forbindelse med udarbejdelsen af initiativet om rammen for vedvarende energi, som er en del af pakken om energiunionen for det kommende årti, jf. bilag I til Kommissionens arbejdsprogram for 2026. Kommissionen vil samarbejde konstruktivt med medlovgiverne for at sikre, at man i forbindelse med lovgivningsprocessen vedrørende nærværende forslag fuldt ud bevarer hovedindholdet og ikke fordrejer det.

- **Sammenhæng med de gældende regler på samme område**

Dette forslag er et resultat af Kommissionens tilsagn i handlingsplanen for overkommelig energi¹⁴ om at fremsætte en europæisk netpakke bestående af lovgivningsmæssige og ikke-lovgivningsmæssige foranstaltninger, der bl.a. skal strømline tilladelsesprocedurer for fremstilling af vedvarende energi, net, lagringsinfrastruktur og ladestationer til biler og lastbiler.

Forslaget er også i overensstemmelse med gennemførelsen af eksisterende tilladelsesforanstaltninger i henhold til det reviderede direktiv om vedvarende energi, herunder både kontrol af deres gennemførelse og støtte til medlemsstaterne for at bistå med den effektive implementering heraf. For at sikre en passende gennemførelse af god tilladelsespraksis og rettidig gennemførelse af det ændrede direktiv om vedvarende energi blev der indført et omfattende sæt foranstaltninger (Accele-RES-gennemførelsesplanen), der blev yderligere styrket som led i handlingsplanen for vindenergi. Denne omfattede udveksling af god praksis i forskellige fora, bilateral støtte til medlemsstaterne, oprettelse og opgradering af et onlineværktøj til spørgsmål og svar om gennemførelsen af direktivet om vedvarende energi, igangværende arbejde med gennemførelse, vedtagelse af henstillinger og vejledning vedrørende planlægnings-, tilladelses- og miljølovgivning, støtte til medlemsstaterne til tilladelsesreformer under instrumentet for teknisk støtte (TSI), støtte til tilladelsesinvesteringer og reformer under genopretnings- og resiliensfaciliteten og under

¹⁴ Meddelelse fra Kommissionen til Europa-Parlamentet, Rådet, Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg og Regionsudvalget – Handlingsplan for energi til overkommelige priser – Udnyttelse af energiunionens sande værdi for at sikre alle europæere effektiv og ren energi til overkommelige priser (COM(2025) 79 final).

LIFE-indkaldelsen om omstilling til ren energi 2024 og 2025. Som bebudet i handlingsplanen for overkommelig energi udvider Kommissionen Accele-RES-gennemførelsesplanen, hvor den fuldt ud udnytter potentialet i ekspertgruppen om tilladelser og den samordnede indsats (CA-RES), styrker udvekslingen af bedste praksis og identifikationen af hindringer, opgraderer online vejledningssværktøjet om tilladelser og yder TSI-støtte.

Forslaget er i overensstemmelse med elektricitetsmarkedsdirektivet, idet det bygger på den tilgang, der anvendes ved godkendelsesprocedurer for ny kapacitet, ved at afspejle den tilgang, der anvendes ved tilladelsesprocedurer i pakken om dekarbonisering af brint og gas¹⁵, samtidig med, at man benytter lejligheden til yderligere at fremskynde tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende reovering, modernisering eller reopowering af transmissions- og distributionsnet.

Forslaget er også konsekvent med hensyn til de ændringer af tilladelsesprocedurerne, der blev indført i pakken om gasmarkedsdirektivet, og det indeholder kun trinvis ændringer, der ikke bør have nogen indvirkning på gennemførelsen af de foranstaltninger, der oprindeligt indgik i pakken.

Forslaget er også i overensstemmelse med tilladelsesordningen for infrastrukturprojekter af fælles og gensidig interesse, der er udvalgt i henhold til TEN-E-forordningen. Ved at indføre en generel ordning for aktiver, der ikke er udvalgt i henhold til forordningen, skaber dette forslag de grundlæggende rammer for fremskyndelse af tilladelser, som ligger til grund for de strengere rammer, der gælder for centrale infrastrukturprojekter, der er angivet i TEN-E-forordningen.

- **Sammenhæng med Unionens politik på andre områder**

Dette forslag er i overensstemmelse med målet i den grønne pagt om at reducere drivhusgasemissionerne med 55 % senest i 2030 og forpligtelsen i henhold til den europæiske klimalov til at opnå klimaneutralitet i 2050 samt med målene i aftalen om ren industri om at sikre adgang til energi til en overkommelig pris for den europæiske industri, sænke energiregningerne og fremskynde udbredelsen af ren energi og produktion, herunder en KPI om årligt at installere 100 GW vedvarende elektricitetskapacitet frem til 2030.

Draghirapporten¹⁶ indeholdt en opfordring til at forenkle og strømline tilladelsesprocessen og de administrative processer og til at antage en koordineret strategisk tilgang til udvikling af grænseoverskridende infrastruktur mellem Unionen og medlemsstaterne. Rådet opfordrede Kommissionen til at foreslå en styrket ramme for netplanlægning og -udbredelse, så den er i overensstemmelse med Unionens mål. Rådet opfordrede i sine konklusioner af 16. juni 2025¹⁷ Kommissionen til at foreslå en netpakke bestående af foranstaltninger til bl.a. at forenkle EU-reglerne om net, integrere behov på EU-niveau samt regionalt og nationalt niveau, sikre projektgennemførelse, udvikle effektive mekanismer til omkostningsdeling for grænseoverskridende projekter af fælles interesse og vurdere behovet for yderligere lovgivningsforslag for at fremskynde tilladelsesprocessen for energiinfrastruktur.

¹⁵ Nærmere bestemt i artikel 8 i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 af 13. juni 2024 om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint (EUT L, 2024/1788).

¹⁶ https://commission.europa.eu/topics/eu-competitiveness/draghi-report_da#paragraph_47059.

¹⁷ Rådet for Den Europæiske Union, 10279/25.

Et forslag til forordning om fremskyndelse og strømlining af miljøvurderinger blev vedtaget den [xxxx].¹⁸ Forslaget indeholder en række foranstaltninger til at forenkle miljølovgivningen vedrørende miljøvurderinger af planer, programmer og projekter om digitalisering, dataadgang, strømlining af offentlige høringer og retstvister. De foreslåede foranstaltninger vedrørende miljølovgivningen under netpakken er målrettede projekter inden for vedvarende energi og infrastruktur og er forenelige med de overordnede forenklingsforanstaltninger, der er fremsat i forslaget til forordning om fremskyndelse og strømlining af miljøvurderinger.

2. RETSGRUNDLAG, NÆRHEDSPRINCIPPET OG PROPORCIONALITETSPRINCIPPET

• Retsgrundlag

Forslaget er baseret på to retsgrundlag:

– Artikel 194, stk. 2, i traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde (TEUF), som udgør retsgrundlaget for forslag til foranstaltninger til udvikling af nye og vedvarende energikilder og til at sikre energimarkedets funktion, hvilket er målene for Unionens energipolitik, jf. artikel 194, stk. 1, litra c) og a), i TEUF.

Dette retsgrundlag er nødvendigt for at ændre direktivet om vedvarende energi, direktivet om elektricitetsmarkedet og direktivet om gasmarkedet.

– Artikel 192, stk. 1, i TEUF, som udgør retsgrundlaget for Unionens miljøpolitik. Dette retsgrundlag er nødvendigt for at indføre målrettede tilpasninger af specifikke EU-miljøregler for at fremskynde tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende vedvarende energi og energiinfrastruktur.

De foranstaltninger, der fremsættes i dette forslag, vedrører ovennævnte områder. De har til formål at foranledige en hurtigere udbredelse og integration af vedvarende energi gennem fremskyndelse af tilladelsesprocedurer for projekter vedrørende produktion af vedvarende energi, transmissions- og distributionsnet, lagring og genopladningsstationer. Foranstaltningerne omfatter også regler om miljøvurderinger som led i de elementer, der har til formål at forenkle og fremskynde disse procedurer.

• Nærhedsprincippet (for områder, der ikke er omfattet af enekompetence)

Formålet med de foreslåede ændringer er at lette integrationen af vedvarende energi i energisystemet ved at forenkle og forkorte tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende produktion af vedvarende energi, transmissions- og distributionsnet, lagring og genopladningsstationer. De foreslåede ændringer opfylder princippet om **nærhedsprincippet**, da en indsats på EU-plan vil bidrage mere effektivt til et sådant mål end en indsats på nationalt plan.

Behov for tiltag på EU-plan

Det ville ikke være omkostningseffektivt at nå EU's energimål uden yderligere tiltag vedrørende udbredelsen af vedvarende energi på EU-plan. Der er behov for en EU-tilgang for at give medlemsstaterne de rette incitamenter til på en koordineret måde at fremskynde energiomstillingen til et mere energieffektivt energisystem, der i vid udstrækning er baseret på

¹⁸ [Henvisning til forordningen om fremskyndelse af miljøvurderinger].

vedvarende energi. Det reviderede direktiv om vedvarende energi indeholder i forvejen bestemmelser om tilladelser til vedvarende energi, samplaceret lagring og tilhørende net. Gasmarkedsdirektivet indeholder desuden i forvejen en bestemmelse om godkendelsesprocedurer, der fastsætter krav til godkendelse af gas- og brintaktiver. Endelig indeholder direktivet om elektricitetsmarkedet en bestemmelse om tilladelsesprocedurer, men det omfatter kun procedurer for ny kapacitet. Der er behov for en EU-indsats for yderligere at forbedre denne lovgivningsmæssige ramme på en koordineret måde ved at indføre hurtigere tilladelsesprocedurer for vedvarende energi, net, lagring og ladestationer og sikre tilpasning mellem medlemsstaterne og en velfungerende energiunion. Under hensyntagen til de forskellige energipolitikker i medlemsstaterne er der større sandsynlighed for, at tiltag på EU-plan støttet af den solide forvaltningsramme vil nå EU's klimamål og den krævede øgede udbredelse af vedvarende energi end nationale eller lokale foranstaltninger alene.

Merværdi på europæisk plan

EU's indsats inden for vedvarende energi i henhold til det reviderede direktiv om vedvarende energi og inden for net i henhold til direktivet om elektricitetsmarkedet og direktivet om gasmarkedet skaber merværdi, fordi den er mere effektiv og virksomhedsfuld end tiltag fra de enkelte medlemsstaters side, idet man undgår en fragmenteret tilgang ved at håndtere omstillingen af Unionens energisystem på en koordineret måde. Indsatsen sikrer en nettoreduktion af drivhusgasemissioner og forurening, beskytter biodiversiteten, udnytter fordelene ved det indre marked og stordriftsfordele og teknologisk samarbejde i Europa fuldt ud og giver investorerne sikkerhed i en EU-dækkende lovramme. Det er muligt at tackle flere hindringer for offentlige og private investeringer på én gang ved at handle på EU-plan i kombination med foranstaltninger på medlemsstatsplan, hvilket supplerer og styrker nationale og lokale foranstaltninger.

Forslagets mål vil ikke kunne nås i samme omfang med nationale foranstaltninger. Samtidig får medlemsstaterne vide beføjelser til at regulere de nærmere detaljer i deres tilladelsesordninger. Forslaget indebærer en top-down-tilgang, men det fastholder og styrker også kompetencer på nationalt plan og anses derfor for at overholde nærhedsprincippet.

• **Proportionalitetsprincippet**

Initiativet overholder proportionalitetsprincippet. På baggrund af den fortsatte geopolitiske situation som følge af Ruslands invasion af Ukraine og behovet for at øge energisikkerheden og EU's konkurrenceevne er der et klart behov for yderligere tiltag for at fremskynde udbredelsen af vedvarende energikilder og dermed af elnet, brintproduktionsanlæg og brintsysteminfrastruktur. De foreslåede foranstaltninger bidrager til effektivt at forbedre den hurtigere og mere målrettede udvikling af energiinfrastruktur, vedvarende energi, lagringsanlæg og ladestationer uden at pålægge systemoperatører og projektivrærksættere, medlemsstaterne, de nationale regulerende myndigheder og Agenturet for Samarbejde mellem Energireguleringsmyndigheder betydelige omkostninger. Den balance, der er skabt mellem forpligtelser og den fleksibilitet, der er overladt til medlemsstaterne med hensyn til, hvordan målene skal nås, anses for at være passende i betragtning af nødvendigheden af at opfylde klima- og energimålene for 2030 og målet om klimaneutralitet i den europæiske klimalov samt det presserende behov for at reducere både Unionens energiafhængighed og energipriserne.

Denne ændring af direktiv (EU) 2018/2001 er begrænset til, hvad der anses for nødvendigt for yderligere at forenkle og strømline tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende produktion af vedvarende energi, transmissions- og distributionsnet, lagring og

genopladningsstationer og for at fremskynde udbredelsen og integrationen af vedvarende energi. Hvad angår infrastrukturplanlægning, er ændringerne af direktiv (EU) 2019/944 begrænset til en enkelt artikel, som er tæt knyttet til den tiårige EU-dækkende netudviklingsplan og dermed til relaterede ændringer i TEN-E-forordningen. Ændringerne har til formål at præcisere forbindelserne mellem direktivet og TEN-E-forordningen og tilpasse ordlyden til de ændringer, der er foretaget med gaspakken (direktiv (EU) 2024/1788).

Der blev også medtaget et særligt afsnit om proportionalitet i konsekvensanalysen (afsnit 7.4) for alle de muligheder, der blev overvejet. Forslaget er baseret på løsningsmodel 2, som anses for at stå i et rimeligt forhold til problemet ved at fokusere på at strømline de nuværende processer og tilbyde nye effektive værktøjer, der er velegnede til at opfylde målene for dette initiativ.

- **Valg af instrument**

Nærværende forslag er et direktiv, der ændrer følgende direktiver:

- direktiv (EU) 2018/2001 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder, idet de tilladelsesrelaterede bestemmelser i dette direktiv (artikel 2, 15c, 15d og 16-17) styrkes
- direktiv 2019/944/EU om fælles regler for det indre marked for elektricitet, idet bestemmelsen om bevillingsprocedurer (artikel 8) styrkes med særlige foranstaltninger til at fremskynde tilladelsesprocessen, og der indføres foranstaltninger til identifikation af alternative løsninger og iværksættelse af kompensationsforanstaltninger ved anvendelse af undtagelser, som er fastsat i direktiv 92/43/EØF, direktiv 2000/60/EF og direktiv 2009/147/EF (artikel 8a)
- direktiv 2024/1788/EU om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint, idet der sikres overensstemmelse mellem dets bestemmelser om tilladelsesprocedurer (artikel 8) og bestemmelserne i direktiv 2019/944/EU.

3. RESULTATER AF EFTERFØLGENDE EVALUERINGER, HØRINGER AF INTERESSETER OG KONSEKVENSANALYSER

- **Efterfølgende evalueringer/kvalitetskontrol af gældende lovgivning**

Det var ikke muligt at foretage en efterfølgende evaluering på grund af de foreslåede ændringers målrettede karakter og den nylige ændring af direktiv 2018/2001 (EU) i 2023. Der blev i konsekvensanalysen medtaget en gennemførelsesrapport, som fokuserer på de vigtigste tilladelsesbestemmelser, som også indgår i dette forslag. Fristen for medlemsstaternes gennemførelse af dette direktivs planlægnings- og tilladelsesrelaterede bestemmelser blev hovedsagelig fastsat til juli 2024, men også til maj 2025 (artikel 15b, 15c og 16a), idet gennemførelsesdatoen for udpegelse af områder, hvor indførelsen af vedvarende energi skal fremskyndes, er fastsat til den 21. februar 2026. Rapporten indeholdt derfor foreløbige resultater, der er indsamlet via igangværende kontrakter om gennemførelse og anvendelse af tilladelsesrammen. Det fremgår af feedback fra interessenterne, at selv i de medlemsstater, hvor den eksisterende ramme er indført og implementeret, er der stadig flaskehalse, der hindrer hurtig udbredelse og udstedelse af tilladelser. De foreslåede foranstaltninger omhandler derfor hovedsagelig spørgsmål, der ikke er behandlet eller kun delvist behandlet i

2023-ændringen, og de supplerer derfor de eksisterende foranstaltninger med begrænsede ændringer af den eksisterende ramme i de fleste tilfælde.

- **Høringer af interessenter**

Kommissionen gennemførte i overensstemmelse med retningslinjerne for bedre regulering en omfattende åben offentlig onlinehøring mellem den 13. maj og den 5. august 2025 på webstedet "Deltag i debatten". Høringen omfattede følgende emner: i) TEN-E-forordningens generelle funktion, ii) EU's infrastrukturplanlægning, iii) elnetplanlægning på nationalt plan, iv) elnettets hostingkapacitet, v) tilladelser, vi) investeringer i netinfrastruktur, vii) forsyningskæder, viii) digitalisering og modstandsdygtighed og ix) forenkling.

Høringen modtog i alt 197 svar. Derudover blev der modtaget to e-mails via en fællespostkasse til høringen. Der var 197 svar på hvert multiple choice-spørgsmål i OPC, hvor alle respondenter besvarede alle spørgsmål. For nogle af spørgsmålenes vedkommende blev respondenterne på en fempunktsskala spurgt om, i hvilket omfang de var enige eller uenige i udsagnene. Skalaen var i) Stærkt uenig ii) Lidt uenig, iii) Neutral, iv) Lidt enig, v) Stærkt enig. Der blev også givet en "ved ikke"-mulighed.

Omkring en tredjedel af respondenterne (34 %, virksomheder 36 %, erhvervs sammenslutninger 37 %, NGO'er 14 %, offentlige myndigheder 10 %) rapporterede, at tilladelsesbestemmelserne i TEN-E-forordningen er uklare og svære at gennemføre, mens 16 % forholder sig neutrale og 34 % er usikre. Et stort flertal på 83 % (virksomheder 92 %, erhvervs sammenslutninger 83 %, NGO'er 29 %, offentlige myndigheder 70 %) støttede forenkling og strømlining af miljøvurderinger (kun 5 % neutrale og 5 % usikre). Tilsvarende var 82 % af respondenterne (virksomheder 83 %, erhvervs sammenslutninger 81 %, NGO'er 79 %, offentlige myndigheder 80 %) enige i, at tilladelsesprocedurerne bør digitaliseres fuldt ud (kun 7 % neutrale og 9 % usikre). 77 % af respondenterne (virksomheder 78 %, erhvervs sammenslutninger 85 %, NGO'er 50 %, offentlige myndigheder 70 %) var desuden enige i, at fristerne for udstedelse af tilladelser til net bør afkortes eller fastsættes i de tilfælde, hvor de mangler, med kun 7 % neutrale og 9 % usikre.

Derudover var 64 % af respondenterne enige i, at tilladelsesprocedurerne for lagringsaktiver bør forenkles (virksomheder 59 %, erhvervs sammenslutninger 81 %, NGO'er 50 %, offentlige myndigheder 70 %), mens 13 % forblev neutrale og 18 % usikre. Lidt flere (69 %) støttede en forenkling af tilladelsesprocedurerne for distributionsnetprojekter, vedvarende energiprojekter i lille skala og aktiviteter såsom ændring af anvendelse, reovering og reopowering (virksomheder 67 %, erhvervs sammenslutninger 80 %, NGO'er 50 %, offentlige myndigheder 60 %), mens 8 % var neutrale og 19 % usikre. 71 % var desuden enige i, at tilladelsesprocedurerne for hybridprojekter (hvor forskellige teknologier, herunder lagring, kombineres) og andre innovative løsninger bør forenkles (virksomheder 72 %, erhvervs sammenslutninger 85 %, NGO'er 43 %, offentlige myndigheder 60 %), mens 11 % var neutrale og 14 % usikre.

Samtidig afholdt kommissær Dan Jørgensen to offentlige gennemførelsesdialoger, én om miljøvurderinger og tilladelser ved kommissær Jessika Roswall¹⁹ og én om tilladelser til projekter vedrørende vedvarende energi og tilhørende infrastruktur²⁰. I begge dialoger fremhævede interessenterne behovet for at forenkles tilladelsesprocedurer, især i forbindelse med miljøvurderinger, samt behovet for at intensivere indsatsen for at gennemføre den

¹⁹ [Implementation Dialogue on environmental assessments and permitting – Environment.](#)

²⁰ [Implementation dialogue on permitting for renewable energy projects and related infrastructure with Commissioner Jørgensen – Europa-Kommissionen.](#)

nuværende EU-lovgivning og udbrede god praksis. I den gennemførelsesdialog, som kommissær Dan Jørgensen afholdt, fremhævedes også behovet for yderligere **forenkling af procedurer** (især for mindre projekter, lagring og repowering), udvidelse af **princippet om tungtvejende offentlig interesse, målrettede undtagelser** fra specifik EU-lovgivning, fremskyndelse af **digitalisering** af tilladelsesprocesser og forbedring af **datatilgængelighed**.

Desuden fremgik det af en nylig rapport om regionernes og byernes tilstand²¹, at et af regionernes og byernes krav til Europa var at fremskynde tilladelsesprocessen for vedvarende energi, og de pegede på administrative forsinkelser som en af de største hindringer for den fortsatte rettidige gennemførelse. Samtidig opfordrede de til udvikling af et harmoniseret digitalt tilladelsessystem på EU-plan, som de mener vil reducere bureaukratiet og understøtte hurtigere lokale godkendelser, hvilket afspejler vores forslag om yderligere digitalisering og centralisering af tilladelsesprocedurerne.

Disse svar bekræftede behovet for at tage initiativ til at forenkle og fremskynde tilladelsesprocedurerne. Den modtagne feedback afspejles tydeligt i forslaget, som behandler de ovennævnte spørgsmål, idet en stor andel af respondenterne pegede på behovet for forenkling, fremskyndelse og digitalisering af tilladelsesprocessen.

- **Indhentning og brug af ekspertbistand**

Kommissionen gennemførte denne analyse ved hjælp af forskellige informationskanaler. Der blev foretaget en juridisk og politisk skrivebordsanalyse som forberedelse til den gennemførelsesrapport, der er vedlagt som bilag til konsekvensanalysen. For det første noterede Kommissionen sig medlemsstaternes erfaringer med gennemførelsen af de tilladelsesrelaterede bestemmelser i direktivet om vedvarende energi, som blev indsamlet gennem en særlig undersøgelse om "Teknisk støtte til udvikling og gennemførelse af VE-politik – Forenkling af tilladelsesmæssige og administrative procedurer for VE-anlæg (RES Simplify)"²², der blev offentliggjort i april 2023. Ud over de relevante lovgivningsdokumenter var den primære kilde Kommissionens eget arbejde med gennemførelsen af tilladelsesdelen af det reviderede direktiv om vedvarende energi, herunder gennemførelseskontroller. Fremskridtene med gennemførelseskontrollerne blev sammenfattet i juni 2025 ved hjælp af den første statusrapport, der blev forelagt Kommissionen inden for rammerne af den specifikke igangværende kontrakt "Legal assistance to check Member States' transposition of the amending Directive (EU) 2023/2413 of the European Parliament and of the Council of 18 October 2023". Der blev i analysen gjort status over resultaterne af den igangværende undersøgelse "Monitoring progress of measures to streamline permit-granting procedures under revised RED and Emergency Regulation and development of permitting-related KPIs" og den første foreløbige rapport, som Kommissionen modtog i juli 2025, samt undersøgelsen om overvågning af gennemførelsen af Kommissionens henstilling om fremskyndelse af tilladelsesprocedurerne²³. Derudover suppleredes denne rapport med resultatet af drøftelserne fra april 2023 på seks møder i ekspertgruppen om tilladelser til vedvarende energi og et interessentarrangement, resultatet af drøftelserne om gennemførelsen af

²¹ Det Europæiske Regionsudvalg, EU's årlige rapport om regionernes og byernes tilstand 2025 (oktober 2025): [The State of Regions and Cities in the European Union | Det Europæiske Regionsudvalg](#).

²² Den endelige rapport kan findes her: [Technical support for RES policy development and implementation – simplification of permission and administrative procedures for RES installations \(RES Simplify\) – EU's Publikationskontor](#).

²³ Europa-Kommissionen: Generaldirektoratet for Energi, COWI, Eclareon og Prognos, Monitoring the implementation of the Commission recommendation and guidance on speeding up permit-granting procedures for renewable energy and related infrastructure projects – Final report, Den Europæiske Unions Publikationskontor, 2025, <https://data.europa.eu/doi/10.2833/2257747>.

tilladelsesbestemmelserne i den samordnede indsats for vedvarende energikilder (CA-RES)²⁴, samt konklusionerne fra gennemførelsesdialogen med kommissær Dan Jørgensen om tilladelser til projekter vedrørende vedvarende energi og tilhørende infrastrukturer fra juni 2025²⁵. Hvad angår de tilladelsesprocedurer, der gælder for energiinfrastrukturer, blev disse desuden vurderet som led i "Study on national permit granting process applicable to energy transmission infrastructure projects with a focus on projects of common interest and projects of mutual interest under Chapter III of Regulation (EU) 2022/869", som Kommissionen havde bestilt, og som blev offentliggjort i begyndelsen af 2025²⁶. Der blev i undersøgelsen identificeret mangler, der skal afhjælpes for at fremme en ensartet og effektiv tilladelsesramme, der understøtter rettidig gennemførelse af væsentlige infrastrukturprojekter, herunder mangler i forbindelse med miljøvurderinger, klarhed i procedurerne og offentlighedens accept.

- **Konsekvensanalyse**

Der blev udarbejdet en konsekvensanalyse for dette forslag, og der blev modtaget en positiv udtalelse med bemærkninger fra Udvalget for Forskriftskontrol (RSB/RM/cdd – rsb(2025)9584707).

Der blev overvejet tre muligheder (se tabellen nedenfor):

Forkort og forenklede tilladelsesprocedurerne for energiinfrastruktur, vedvarende energilagringsprojekter og ladestationer	C.1	Støtte til gennemførelse af eksisterende lovgivning og udstedelse af retningslinjer
	C.2	Målrettede lovgivningsmæssige ændringer for at fremskynde tilladelsesprocessen
	C.3	Centraliseret EU-dækkende tilladelseskoordineringsordning for visse store energiinfrastrukturprojekter ("28. ordning")

Foranstaltning C.2, som er den foretrukne løsning og grundlaget for dette forslag, omfatter lovændringer for yderligere at fremskynde og forenkle tilladelsesprocedurerne for grænseoverskridende og nationale transmissionsnet samt lokale distributionsnet, projekter vedrørende vedvarende energi og lagring samt ladestationer. Disse ændringer kan omfatte: 1) etablering af en EU-ramme for fremskyndet tilladelsesprocessen for el-distributions-, transmissions- og lagringsprojekter samt ladestationer, herunder tilpasning til og yderligere styrkelse af de tilladelsesbestemmelser på EU-plan, der gælder for brintinfrastruktur, 2) indførelse af ændringer i det reviderede direktiv om vedvarende energi og 3) forenkling og strømlining af miljøvurderinger, der gælder for energiaktiver, med fritagelse af visse projekter fra visse vurderinger eller dele heraf på grund af deres karakteristika.

²⁴ www.ca-res.eu.

²⁵ Se fodnote 18.

²⁶ Europa-Kommissionen: Generaldirektoratet for Energi, Milieu, Bruggeman, V., Vona, L., Moreira, G. et al., *Study on national permit granting process applicable to energy transmission infrastructure projects with a focus on projects of common interest and projects of mutual interest under Chapter III of Regulation (EU) 2022/869 – Overview report*, Den Europæiske Unions Publikationskontor, 2025, <https://data.europa.eu/doi/10.2833/2566900>.

BAU-løsningsmodellen blev forkastet som en politisk mulighed på et tidligt tidspunkt, fordi de identificerede problemer ville bestå eller endda forværres og dermed forhindre opfyldelsen af de identificerede mål. Løsningsmodel 2 blev anset for at være bedre end løsningsmodel 1 og 3 med hensyn til virkninger, effektivitet, sammenhæng, nærhedsprincippet og proportionalitetsprincippet. Der blev identificeret følgende virkninger:

Økonomiske virkninger

Forslaget vil føre til kortere gennemførelsestid for projekter og dermed medføre positive økonomiske fordele, når der lægges klare rammer med konkrete, kortere frister og enklere procedurer for udvikling af VE-projekter, elnet, lagringsanlæg og ladestationer. Dette understøttes af erfaringerne med gennemførelsen af bindende og valgfrie foranstaltninger til at fremskynde udstedelsen af tilladelser, som blev indført ved nødforordningen. Tyskland har i høj grad gjort brug af foranstaltningerne i denne forordning, hvilket har givet sig udslag i en betydelig fremskyndelse af udstedelsen af tilladelser. Afhjælpning af forsinkelser i projektgennemførelsen forventes at skabe fordele i form af lavere engrospriser på elektricitet generelt og øget samlet velfærd.

Konkurrencedygtighed

Det gælder generelt, at hvis Europa kan forkorte planlægnings- og tilladelsesprocedurerne betydeligt, kan dets konkurrencemæssige position i forhold til direkte konkurrenter også forbedres som supplement til de direkte økonomiske fordele, f.eks. gennem omkostningseffektiv elektrificering af industrien.

Digitalisering

Forslaget vil kræve, at medlemsstaterne yderligere digitaliserer deres tilladelsesprocedurer gennem integration af digitale værktøjer, opretter og løbende ajourfører platforme med relevante data samt opkvalificerer deres personale til at håndtere de nye digitale elementer.

Administrativ byrde

Foranstaltningerne i forslaget skal gennemføres af nationale og lokale myndigheder, navnlig med hensyn til: at udstyre tilladelsesudstedende myndigheder med alt nødvendigt personale samt alle nødvendige kompetencer og værktøjer til at håndtere det stigende antal tilladelsesanmodninger, de fremskyndede tilladelsesfrister og forenklingen af tilladelsesprocedurerne for visse projekter og repowering, oprettelsen af digitale platforme og værktøjer til tilladelsesprocessen og til udformning af ordninger for deling af fordele med henblik på offentlig deltagelse i projekter vedrørende vedvarende energi samt nye procedurer som centrale kontaktpunkter for eltransmissions- og -distributionsinfrastruktur generelt og lagringsanlæg og ladestationer, der ikke er omfattet af det reviderede direktiv om vedvarende energi. Denne kortsigtede omkostningseffekt vil dog på mellemlang og lang sigt føre til besparelser som følge af strømlinede, enklere og hurtigere procedurer.

Sociale indvirkninger

Forslaget om yderligere foranstaltninger, der styrker et tidligt og effektivt offentligt engagement og fremmer offentlighedens støtte til projekter vedrørende vedvarende energi. Foranstaltningerne omfatter udtrykkeligt bestemmelser, der har til formål at øge offentlighedens deltagelse og dermed den sociale accept af projekter vedrørende vedvarende energi. Kommissionen vil ved at revidere de nuværende foranstaltninger vedrørende

offentlighedens accept af projekter vedrørende vedvarende energi kunne vurdere muligheden for at indføre foranstaltninger, der direkte eller indirekte gavner forbrugerne, f.eks. ordninger for deling af fordele og jobskabelse.

Miljøvirkninger

Det er afgørende at sikre udviklingen af energiinfrastrukturer, især elnet, for at øge andelen af vedvarende energi i energimikset og forhindre miljøtab som følge af indskrænkninger. Integration af vedvarende energikilder vil gøre det muligt at begrænse brugen af fossile brændstoffer, reducere drivhusgasemissionerne og dermed tackle to væsentlige drivkræfter bag tabet af biodiversitet: klimaændringer og luftforurening. Forslaget omfatter foranstaltninger, der har til formål at sikre hurtigere tilladelser og dermed hurtigere og mere udbredt implementering, hvilket indebærer et større pladsbehov, som således kan have en indvirkning på miljøet, men de er udformet på en sådan måde, at miljøbeskyttelsesniveauet ikke sænkes.

Relevante virkninger på det naturlige og menneskeskabte miljø er mere end drivhusgasemissioner og ikke-CO₂-emissioner. Disse virkninger afhænger i høj grad af den anvendte teknologi, aktivernes placering og den omgivende faunas og floras miljøtilstand. Disse virkninger håndteres imidlertid ved at indføre beskyttelsesforanstaltninger i de foreslåede foranstaltninger.

- **Målrettet regulering og forenkling**

Forslaget er ikke knyttet til REFIT, men det omfatter foranstaltninger, der har positive virkninger med hensyn til forenkling og forbedret effektivitet, såsom afkortning af tilladelsesfrister, hvilket forenkler processen og præciserer den eksisterende ramme, hvilket mindsker den administrative byrde for initiativtagerne. Forslaget er internetparat og egnet til såvel det fysiske som det digitale miljø. Det omfatter foranstaltninger til at fremme digitalisering af tilladelsesprocedurer samt til at indsamle og formidle de oplysninger og data vedrørende miljøet, som er nødvendige for at kunne gennemføre relevante vurderinger og godkendelser. Disse digitale værktøjer vil også centralisere procedurerne for at lette adgangen for borgere og virksomheder. I alle disse digitale løsninger er der taget hensyn til databeskyttelses- og cybersikkerhedsspørgsmål i overensstemmelse med EU's overordnede politikker.

- **Grundlæggende rettigheder**

Med hensyn til overensstemmelse med chartret om grundlæggende rettigheder er det overordnede mål med denne revision at forenkle og strømline tilladelsesprocedurerne for energiinfrastruktur såsom elnet, lagringsanlæg og ladestationer samt for vedvarende energi med henblik på at øge integrationen af vedvarende energi og reducere drivhusgasemissionerne. Dette er helt i overensstemmelse med chartrets artikel 37, hvorunder et højt miljøbeskyttelsesniveau og forbedring af miljøkvaliteten skal integreres i Unionens politikker og sikres i overensstemmelse med princippet om bæredygtig udvikling.

4. VIRKNINGER FOR BUDGETTET

Forslaget medfører ingen merudgifter for EU-budgettet. Der er kun afsat et vist budget til undersøgelser til støtte for kontrollen med gennemførelsen.

Dette forslag ændrer et eksisterende direktiv om fremme af vedvarende energi, og de administrative virkninger og omkostninger for medlemsstaterne anslås derfor at være

beskedne, da de fleste af de nødvendige strukturer og regler allerede er på plads. Medlemsstaterne vil have omkostninger i forbindelse med gennemførelsen af den nye forpligtelse til at oprette en digital, central platform for alle de nødvendige tilladelser og i forbindelse med oprettelsen af et formidlingsorgan, men med tiden vil disse investeringer reducere de administrative udgifter og arbejdsbyrden. Den overordnede strømlining af procedurerne forventes desuden at medføre betydelige omkostningsbesparelser for medlemsstaterne. Det skal i den forbindelse også tages i betragtning, at eventuelle omkostninger, der måtte opstå som følge af den yderligere stigning i udbredelsen og integrationen af vedvarende energi, vil blive opvejet af andre økonomiske, miljømæssige og sociale fordele såsom øget forsyningsikkerhed ved at erstatte importerede fossile brændstoffer fra tredjelande og større modstandsdygtighed over for eksterne påvirkninger, samtidig med at de bidrager til kulstofdræn og mindsker luftforureningen.

Dette forslag ændrer også eksisterende direktiver om miljøkonsekvensvurdering, om bevaring af vilde fugle og om bevaring af naturtyper og vilde dyr og planter. Der vil ikke været omkostninger forbundet med at ændre direktiverne om bevaring af vilde fugle samt om bevaring af naturtyper og vilde dyr og planter. Af de ændringer, der indføres i miljøkonsekvensvurderingen, vil der være visse omkostninger forbundet med den foranstaltning, der stiller krav om en database med alle relevante miljødata og -oplysninger, selv om nogle medlemsstater allerede har sådanne databaser. Hvad angår de øvrige ændringer, skønnes de administrative virkninger og omkostninger derfor at være moderate, da de fleste af de nødvendige strukturer og regler allerede er på plads.

5. ANDRE FORHOLD

• Planer for gennemførelsen og foranstaltninger til overvågning, evaluering og rapportering

Efter medlovgivernes vedtagelse af dette ændringsdirektiv vil Kommissionen i løbet af gennemførelsesperioden træffe følgende foranstaltninger for at lette gennemførelsen:

- Mulighed for bilaterale møder og telefonsamtaler med medlemsstaterne i tilfælde af specifikke spørgsmål om gennemførelsen af direktivet.
- Yde forklaringer og teknisk støtte til medlemsstaterne via det onlineværktøj, som medlemsstaternes repræsentanter kan bruge til forespørgsler.
- Opdatere henstillinger og vejledning om udstedelse af tilladelser, hvis det er nødvendigt.

Efter gennemførelsesfristerne vil Kommissionen foretage en omfattende vurdering af, om medlemsstaterne har gennemført dette direktiv fuldstændigt og korrekt.

• Forklarende dokumenter (for direktiver)

Efter Domstolens dom i sagen Kommissionen mod Belgien (sag C-543/17) skal medlemsstaterne til deres meddelelser om nationale gennemførelsesforanstaltninger vedlægge tilstrækkeligt klare og præcise oplysninger med angivelse af, hvilke bestemmelser i national ret der gennemfører konkrete bestemmelser i et direktiv. Dette skal angives for hver enkelt forpligtelse, ikke kun på "artikelniveau". Hvis medlemsstaterne opfylder denne forpligtelse, behøver de i princippet ikke at fremsende yderligere forklarende dokumenter om gennemførelsen til Kommissionen.

- **Nærmere redegørelse for de enkelte bestemmelser i forslaget**

Ændringer af direktiv (EU) 2018/2001 (artikel 1 i dette forslag)

- Artikel 2 i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at indføre visse definitioner.
- Artikel 15c i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at indføre en forpligtelse for medlemsstaterne om ikke at udpege store områder, hvor det ikke er muligt at gennemføre projekter vedrørende vedvarende energi af miljømæssige årsager, herunder beskyttelse af landskabet.
- Artikel 15d i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at indføre foranstaltninger, der skal sikre, at medlemsstaterne sørger for, at lokale borgere og lokalsamfund har andel i fordelene ved projekter for vedvarende energi, samt en forpligtelse til at udpege og finansiere en uafhængig formidler, der skal fremme dialogen mellem projektudvikleren og offentligheden.
- Artikel 16 i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at indføre en forpligtelse for medlemsstaterne til at oprette en fælles digital portal på nationalt plan for alle trin i tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende vedvarende energi, lagring og elnet. Denne portal vil også have adgang til alle data om artsobservationer og andre miljømæssige og geologiske data, som de relevante miljømyndigheder stiller til rådighed, jf. artikel 10, stk. 3, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning [xxxxx].
- Artikel 16b i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at slette henvisningen til forsætligt drab på eller forstyrrelse af arten, når alle nødvendige afbødende foranstaltninger er vedtaget, for at indføre stiltiende godkendelse af tilladelsesproceduren uden for områder til fremskyndelse af vedvarende energi.
- Artikel 16c i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at medtage specifikke regler, der skal lette repowering, selv ved ændringer i arealanvendelsen, og for at forenkle miljøkravene til repowering af projekter vedrørende vedvarende vindenergi, hvis der ikke anvendes yderligere arealer.
- Artikel 16d i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at strømline de regler, der gælder for tilladelsesproceduren, for små solcelleanlæg og solcelleanlæg på kunstige strukturer.
- Artikel 16f i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at fjerne medlemsstaternes mulighed for at begrænse anvendelsen af formodningen om væsentlig samfundsmæssig interesse og for at udvide anvendelsen af formodningen om væsentlig samfundsmæssig interesse til at omfatte konflikter, hvor de modstridende interesser ikke blot er miljømæssige.
- Artikel 16g indføres i direktiv (EU) 2018/2001 for at præcisere omfanget af vurderingen af tilfredsstillende alternative løsninger og kravet om at anvende kompensationsforanstaltninger med henblik på den relevante EU-miljølovgivning.
- Artikel 16h indføres i direktiv (EU) 2018/2001 for at regulere tilladelsesproceduren for stand-alone-energilagring, bortset fra brintlagring.
- Artikel 16i indføres i direktiv (EU) 2018/2001 for at regulere tilladelsesprocessen for ladestationer.

- Artikel 16j indføres i direktiv (EU) 2018/2001 for at regulere tilladelsesprocessen for hybridisering af anlæg til vedvarende energi.
- Artikel 17 i direktiv (EU) 2018/2001 ændres for at konsolidere alle bestemmelser om nettilslutning, udvide deres anvendelsesområde og indføre klare regler for procedurerne for nettilslutningstilladelser, herunder fastsatte frister for tilslutning af visse projekter.

Ændringer af direktiv (EU) 2019/944 (artikel 2 i dette forslag)

- Artikel 8 i direktiv (EU) 2019/944 ændres for at regulere tilladelsesproceduren for transmissions- og distributionssysteminfrastruktur, idet der indføres krav om tilstrækkelige ressourcer til de nationale myndigheder, frister for godkendelsesprocedurer, stiltiende godkendelse af administrative afgørelser, en frist for dataanmodninger fra myndigheder til initiativtagere, en midlertidig formodning om væsentlig samfundsmæssig interesse for elnet, en midlertidig undtagelse for reovering, modernisering eller repowering af eksisterende transmissionsnet og distributionsnet fra miljøkonsekvensvurderinger og passende vurderinger, aspekter vedrørende vurdering af projekter i henhold til direktiv 2000/60/EF og vurdering af kvælstofemissioner, der kan foretages for at overholde direktiv 92/43/EØF, samt en begrænsning af miljøvurderinger til nye aktiver. Endelig ændres artiklen for at pålægge medlemsstaterne en forpligtelse til at oprette digitale platforme til behandling af ansøgninger om tilladelse. Disse platforme vil også have adgang til alle data om artsobservationer og andre miljømæssige og geologiske data, som de relevante miljømyndigheder stiller til rådighed, jf. artikel 10, stk. 3, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning [xxxxx].
- Artikel 8a indføres i direktiv (EU) 2019/944 for at præcisere omfanget af vurderingen af tilfredsstillende alternative løsninger og kravet om at anvende kompensationsforanstaltninger med henblik på den relevante EU-miljølovgivning.
- Artikel 40a indføres i direktiv (EU) 2019/944 for at regulere netudvikling og beføjelser til at træffe investeringsbeslutninger på nationalt plan. Artiklen erstatter den eksisterende artikel 51 for at præcisere den retlige anvendelse af relevante bestemmelser og har til formål at sikre fuld overensstemmelse med de seneste ændringer i direktiv (EU) 2024/1788 og TEN-E-forordningen.
- Artikel 51 i direktiv (EU) 2019/944 om netudvikling og beføjelser til at træffe investeringsbeslutninger udgår, da dette vil blive reguleret i den nye artikel 40a.

Ændringer af direktiv (EU) 2024/1788 (artikel 3 i dette forslag)

- Artikel 8 i direktiv (EU) 2024/1788 ændres for at indføre krav om tilstrækkelige ressourcer til de nationale myndigheder, stiltiende godkendelse af administrative afgørelser, en frist for dataanmodninger fra myndigheder til initiativtagere samt et krav om, at den digitale platform skal håndtere godkendelsesprocedurer.

Forslag til

EUROPA-PARLAMENTETS OG RÅDETS DIREKTIV

om ændring af direktiv (EU) 2018/2001, (EU) 2019/944 og (EU) 2024/1788 for så vidt angår fremskyndelse af tilladelsesprocedurer

(EØS-relevant tekst)

EUROPA-PARLAMENTET OG RÅDET FOR DEN EUROPÆISKE UNION HAR –
 under henvisning til traktaten om Den Europæiske Unions funktionsmåde, særlig artikel 192, stk. 1, og artikel 194, stk. 2,
 under henvisning til forslag fra Europa-Kommissionen,
 efter fremsendelse af udkast til lovgivningsmæssig retsakt til de nationale parlamenter,
 under henvisning til udtalelse fra Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg¹,
 under henvisning til udtalelse fra Regionsudvalget²,
 efter den almindelige lovgivningsprocedure, og
 ud fra følgende betragtninger:

- (1) Langsomme og komplicerede tilladelsesprocedurer, herunder for nettilslutninger, er en af de vigtigste årsager til forsinkelser i udviklingen af energiprojekter. Det tager ca. ti år at færdiggøre eltransmissionsnet, hvoraf tilladelsesprocessen tegner sig for mere end halvdelen af den nødvendige tid. Tilsvarende kan tilladelsesprocessen for projekter vedrørende vedvarende energi stadig være op til ni år afhængigt af medlemsstaten og den pågældende teknologi. I forbindelse med lagringsanlæg kan det afhængigt af teknologien tage fra ét til syv år. Tilladelsesprocedurerne for opførelse eller ombygning af ladestationer langs motorveje og i depoter kan i nogle medlemsstater tage op til to år. Langsomme tilladelsesprocesser skyldes bl.a. ukoordinerede administrative systemer mellem flere myndigheder, utilstrækkeligt personale hos myndighederne, varigheden af miljøvurderinger, manglende offentlig accept, begrænset digitalisering og datatilgængelighed samt administrative og retlige indsigelser.
- (2) I de seneste år er der på EU-plan indført nye foranstaltninger til at fremskynde tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende vedvarende energi og i et vist omfang for infrastrukturprojekter. I 2022 blev Rådets forordning (EU) 2022/2577³ vedtaget for at fremskynde tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende vedvarende energi og dermed forbudne infrastrukturprojekter. Forordningens delvise anvendelse blev

¹ EUT C , , s. .

² EUT C , , s. .

³ Rådets forordning (EU) 2022/2577 af 22. december 2022 om en ramme for fremskyndelse af udbredelsen af vedvarende energi (EUT L 335 af 29.12.2022, s. 36, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2022/2577/oj>).

forlænget ved Rådets forordning (EU) 2024/223⁴ indtil den 30. juni 2025. Ved Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2023/2413⁵ blev Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001⁶ desuden ændret for at strømline de administrative procedurer for godkendelse af anlæg til vedvarende energi gennem indførelsen af en omfattende tilladelsesramme med kortere frister og enklere regler. Det ændrede direktiv omfattede kortlægningsforpligtelser, forpligtelsen til at udpege områder til fremskyndelse af vedvarende energi, hvor projekternes indvirkning på miljøet forventes at være lav, og hvor der derfor kan anvendes hurtigere og enklere regler, samt valgfrie foranstaltninger til indførelse af fremskyndelsesområder for infrastrukturprojekter, hvor infrastrukturprojekterne er undtaget fra en miljøkonsekvensvurdering på visse betingelser, f.eks. gennemførelse af en strategisk miljøvurdering af området.

- (3) For at sikre, at Unionen når sine ambitiøse klima- og energimål for 2030 og målet om klimaneutralitet senest i 2050, er det nødvendigt yderligere at forenkle og afkorte de administrative tilladelsesprocedurer på en koordineret og harmoniseret måde. Vigtige spørgsmål, der i væsentlig grad forsinkes i tilladelsesprocedurerne og integrationen af vedvarende energi i systemet, f.eks. langsomme tilladelsesprocedurer for net, stand-alone-energilagring eller ladestationer, manglende offentlig accept eller utilstrækkelig digitalisering af procedurer, blev ikke behandlet i direktiv (EU) 2018/2001. Desuden omfatter nævnte direktiv kun nogle af foranstaltningerne i forordning (EU) 2022/2577, mens flere af forordningens vigtige foranstaltninger, der ikke længere finder anvendelse, mangler, f.eks. udvidelsen af prioriteringen af projekter vedrørende vedvarende energi ud over miljøaspekter og strømliningen af overholdelsen af visse miljøregler. Endelig er der behov for visse målrettede ændringer af de eksisterende foranstaltninger i direktiv (EU) 2018/2001, så det sikres, at de er fuldt ud effektive.
- (4) Ved artikel 15c i direktiv (EU) 2018/2001 indføres der en forpligtelse for medlemsstaterne til at udpege områder til fremskyndelse af vedvarende energi for mindst én teknologi for vedvarende energi. Med henblik herpå kan medlemsstaterne udelukke visse områder fra at blive områder til fremskyndelse af vedvarende energi på grund af deres høje miljømæssige værdi og følsomhed. For ikke at underminere målene med udpegelsen af områder til fremskyndelse af vedvarende energi bør medlemsstaterne dog ikke vælge store områder, hvor det af miljømæssige årsager, bl.a. for at beskytte landskabet, ikke er muligt på forhånd at iværksætte projekter vedrørende vedvarende energi, da disse projekter vil være omfattet af de relevante særlige miljøvurderinger, som vil gøre det muligt at identificere potentielle miljøpåvirkninger og håndtere dem.
- (5) Uholdbare procedurer for offentlig deltagelse, der fører til modstand i form af administrative og retlige indsigelser, bidrager fortsat til en langvarig gennemførelse af relevante energiprojekter. Indsigelser fører til yderligere skridt uden for fristerne for de

⁴ Rådets forordning (EU) 2024/223 af 22. december 2023 om ændring af forordning (EU) 2022/2577 om en ramme for fremskyndelse af udbredelsen af vedvarende energi (EUT L, 2024/1343, 21.5.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reco/2024/1343/oj>).

⁵ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2023/2413 af 18. oktober 2023 om ændring af direktiv (EU) 2018/2001, forordning (EU) 2018/1999 og direktiv 98/70/EF for så vidt angår fremme af energi fra vedvarende energikilder og om ophævelse af Rådets direktiv (EU) 2015/652 (EUT L, 2023/2413, 31.10.2023, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2023/2413/oj>).

⁶ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2018/2001 af 11. december 2018 om fremme af anvendelsen af energi fra vedvarende energikilder (EUT L 328 af 21.12.2018, s. 82, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2018/2001/oj>).

planlagte administrative tilladelsesprocedurer, hvilket fører til uforudsete forsinkelser, hvis varighed afhænger af, hvor hurtige de retslige procedurer er i den pågældende medlemsstat. Manglende offentlig accept udgør en af de primære hindringer for tilladelsesprocedurer for vedvarende energi og dermed markedsudbredelsen. Offentlighedens accept kan øges ved at sikre lokalsamfundenes offentlige deltagelse i projekter vedrørende vedvarende energi, navnlig større projekter. Medlemsstaterne bør derfor vedtage foranstaltninger, så store projekter vedrørende vedvarende energi gavner lokalbefolkningen og lokalsamfundene gennem direkte eller indirekte deltagelse, uden at dette berører det frie valg af leverandør, jf. artikel 4 i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944⁷. Sådanne foranstaltninger kan omfatte foranstaltninger vedrørende direkte finansiel deltagelse i forskellige former såsom ordninger for fælles ejerskab, herunder via samarbejde med energifællesskaber, crowdfundingordninger eller ordninger vedrørende egetforbrug af vedvarende energi eller energideling eller foranstaltninger vedrørende indirekte finansiel deltagelse, f.eks. fremme af kontrakter og jobskabelse for lokalsamfundene, herunder uddannelsesprogrammer, almennyttige fonde, finansiel kompensation til lokalsamfund i nærheden af projektet, opførelse og vedligeholdelse af offentlig infrastruktur i nærheden af projektet, rabatter på elprisen eller støtte til sårbare kunder og personer, der er berørt af energifattigdom.

- (6) Lokal modstand, der ofte skyldes manglende gennemsigtighed, samt utilstrækkelig inddragelse af lokalsamfundet kan føre til forsinkelser i tilladelsesprocedurerne og efterfølgende retssager. Som anført i Kommissionens henstilling (EU) 2024/1343⁸ er en tidlig og passende inddragelse af offentligheden en klar succesfaktor i forbindelse med projekter vedrørende vedvarende energi. En professionel uafhængig formidler kan fremskynde etableringen af store anlæg til vedvarende energi på over 10 MW ved at fremme høringer mellem projektudviklerne og lokalsamfundene, hvor det er relevant, forud for og under tilladelsesprocedurerne med henblik på at fremme dialog og skabe konsensus mellem de relevante parter under hele processen og undgå retstvister. Formidleren bør være en tredjepart, der er uafhængig af de relevante parter, og bør ikke have nogen økonomisk interesse knyttet til projektudvikleren eller det lokalsamfund, hvor projektet er beliggende.
- (7) Tilladelsesmyndighedernes manglende ressourcer og den manglende digitalisering af tilladelsesprocedurer og datatilgængelighed er flaskehalse, der hindrer tilladelsesprocedurerne. Digitalisering og en passende anvendelse af kunstig intelligens er vigtige redskaber til at fremskynde procedurerne og øge effektiviteten for alle involverede parter. Dette gør det muligt for de relevante myndigheder at behandle ansøgninger hurtigere og for projektiværksættere hurtigt at få adgang til klare oplysninger om procestrin og -krav fra begyndelsen, hvilket sikrer gennemsigtighed og overvågning. Digitaliseringen af tilladelsesprocedurer halter imidlertid bagefter, da den ofte er spredt mellem tilladelsesprocedurer og -trin på tværs af forskellige kompetente myndigheder, og i de fleste medlemsstater er der ingen samlet digital

⁷ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2019/944 af 5. juni 2019 om fælles regler for det indre marked for elektricitet og om ændring af direktiv 2012/27/EU (EUT L 158 af 14.6.2019, s. 125, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2019/944/oj>).

⁸ Kommissionens henstilling (EU) 2024/1343 af 13. maj 2024 om fremskyndelse af tilladelsesprocedurerne for projekter inden for vedvarende energi og tilhørende infrastruktur (EUT L, 2024/1343, 21.5.2024, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reco/2024/1343/oj>).

proces⁹. Desuden anvendes der ofte mere end én digital portal til at behandle den samme projektansøgning, og der sikres ikke altid interoperabilitet. Dette fører til en stor administrativ byrde for projektiværksættere, begrænset intern koordinering mellem myndigheder, der beskæftiger sig med tilladelsesprocedurer på forskellige niveauer, manglende synlighed af ansøgningens status og uklarhed om flaskehalse, der bremser tilladelsesprocedurerne. Medlemsstaterne bør oprette en fælles digital portal på nationalt plan for alle trin i tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende vedvarende energi, lagring og net, så den bidrager til en mere ensartet digitalisering, interoperabilitet og gennemsigtighed på tværs af forskellige tilladelsesmyndigheder i medlemsstaterne og i sidste ende fremskynder tilladelsesprocedurerne. Den bør også forenkle processen ved at give ansøgerne mulighed for at indgive deres ansøgning via en enkelt portal, der automatisk kan tildele ansøgningerne til den kompetente myndighed, som vil behandle dem direkte på portalen, så mellemliggende papirbaserede trin undgås. Portalen bør – bl.a. ved hjælp af kunstig intelligens – have funktioner, der gør det muligt for det fælles kontaktpunkt, andre myndigheder og ansøgere at kontrollere ansøgningens status, eventuelle forsinkelser og overholdelsen af tilladelsesfristerne. Desuden bør den gøre det muligt at udtrække statistikker til at kontrollere de overordnede fremskridt med hensyn til tilladelsesprocedurerne i medlemsstaterne. Det format, der vælges til lagring og formidling af de relevante data, som indsamles via portalen, bør være interoperabelt. Portalen bør lette opgaverne for det fælles kontaktpunkt, som bør have adgang til alle relevante data og oplysninger.

- (8) Hurtigere og kortere tilladelsesfrister i forbindelse med tilladelsesprocedurer skal ledsages af yderligere foranstaltninger, der sikrer deres effektivitet i praksis. Foranstaltninger til administrativ stiltiende godkendelse sikrer, at en ansøgning automatisk godkendes, hvis den offentlige forvaltning ikke handler inden for en lovbestemt frist, og er derfor et nyttigt redskab til at afhjælpe administrativ passivitet ved at give retsvirkning til forvaltningens tavshed. Ved direktiv (EU) 2018/2001 indføres der stiltiende godkendelse af visse afgørelser, nemlig for mellemliggende trin i tilladelsesproceduren i områder til fremskyndelse af vedvarende energi og for de endelige tilladelser til alle mindre solenergianlæg med en kapacitet på under 100 kW. I betragtning af behovet for at fremskynde udbredelsen af vedvarende energikilder og det forhold, at indførelsen af områder til fremskyndelse af vedvarende energi er en tidskrævende proces, bør denne foranstaltning ligeledes anvendes i forbindelse med de tilladelsesprocedurer, der gælder for projekter uden for fremskyndelsesområder. I disse procedurer bør medlemsstaterne sikre, at princippet om administrativ stiltiende godkendelse anvendes, herunder ved endelige afgørelser, bortset fra miljøafgørelser. For at sikre en effektiv anvendelse af denne foranstaltning og for at sikre tredjeparters ret til retsbeskyttelse bør de relevante myndigheder offentliggøre, at der er truffet en stiltiende afgørelse.
- (9) Repowering af eksisterende kraftværker til vedvarende energi har stort potentiale til at bidrage til opfyldelsen af målene for vedvarende energi. Da eksisterende kraftværker til vedvarende energi for det meste er blevet installeret på steder med et betydeligt potentiale for vedvarende energikilder, kan repowering sikre fortsat anvendelse af disse anlæg, hvilket vil sikre en effektiv arealanvendelse og udnyttelse af de bedste

⁹ Europa-Kommissionen: Generaldirektoratet for Energi, COWI, Eclareon og Prognos, Monitoring the implementation of the Commission recommendation and guidance on speeding up permit-granting procedures for renewable energy and related infrastructure projects – Final report, Den Europæiske Unions Publikationskontor, 2025, s. 31.

vedvarende energikilder. Dette er navnlig tilfældet for onshorevindenergi, navnlig i betragtning af, at mange onshorevindmølleparker i Europa nærmer sig udløbet af kontrakter til støtte for deres elproduktion, og at 26 GW af eksisterende vindmølleparker har været i drift i mere end 20 år¹⁰. Repowering indebærer yderligere fordele såsom en eksisterende nettilslutning, en sandsynligvis højere grad af offentlig accept og viden om de forventede miljøpåvirkninger. Eftersom repowering af vindmølleparker ofte fører til, at der installeres et lavere antal vindmøller på samme sted, er miljøvirkningen af repowering af vindmølleparker begrænset. Derfor bør kravene om miljøscreening eller miljøkonsekvensvurdering reduceres eller endda frafalder, hvis repowering af en eksisterende vindmøllepark ikke indebærer anvendelse af yderligere jordarealer, øger anlæggets samlede kapacitet og er i overensstemmelse med de gældende miljøafbødende foranstaltninger, der er fastsat for det oprindelige vindenergianlæg.

- (10) Anlæg til egetforbrug, herunder for egenforbrugere, der handler i fællesskab og som lokale energifællesskaber, bidrager til at reducere den samlede efterspørgsel efter naturgas, til at øge systemets modstandsdygtighed og til at nå Unionens mål for vedvarende energi. Installation af solenergiudstyr og samplaceret energilagring med en kapacitet på under 100 kW vil sandsynligvis ikke have væsentlige negative virkninger for miljøet eller nettet og giver ikke anledning til sikkerhedsmæssige betænkeligheder. Desuden kræver små anlæg generelt ikke kapacitetsforøgelse ved nettilslutningspunktet. For yderligere at fremskynde udbredelsen af mindre solenergiudstyr og samplaceret energilagring bør medlemsstaterne ikke kræve administrative tilladelser for disse anlæg, med undtagelse af nettilslutningstilladelser, således som det allerede er tilfældet i flere medlemsstater. En tilpasning af EU-lovgivningen til eksisterende bedste praksis bør give mulighed for yderligere at fremskynde udbredelsen af disse anlæg på en harmoniseret måde. Installation af solenergiudstyr og samplaceret energilagring på over 100 kW i eksisterende eller fremtidige kunstige konstruktioner giver typisk ikke anledning til betænkeligheder i forhold til konkurrerende anvendelser af plads eller miljøpåvirkning. Disse anlæg bør derfor være omfattet af kortere tilladelsesprocedurer og bør med passende sikkerhedsforanstaltninger være undtaget fra forpligtelsen til at foretage en miljøkonsekvensvurdering i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2011/92/EU¹¹.
- (11) Vedvarende energi spiller en central rolle i dekarboniseringen af Unionens energisystem ved at tilbyde øjeblikkelige løsninger til erstatning af energi baseret på fossile brændstoffer og bidrager til at sænke energipriserne og øge energisikkerheden. Derfor bør godkendelsen af projekter vedrørende vedvarende energi ikke blokeres alt for let, blot fordi der foreligger modstridende interesser. Medlemsstaterne bør fremme anlæg til vedvarende energi og infrastrukturaktiver, f.eks. samplaceret lagring og stand-alone-lagring samt det tilhørende net og de tilhørende ladestationer, ved at udvide den eksisterende formodning, der gælder for konflikter med miljøinteresser, til at omfatte andre modstridende interesser, undtagen i forbindelse med kulturarv, og hvor det er klart, at disse modstridende interesser skal gives prioritet på trods af de betydelige fordele ved vedvarende energi. Projekter vedrørende vedvarende energi

¹⁰ WindEurope, 2024 Statistics and the outlook for 2025-2030.

¹¹ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2011/92/EU af 13. december 2011 om vurdering af visse offentlige og private projekters indvirkning på miljøet (EUT L 26 af 28.1.2012, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2011/92/oj>).

bør, når de formodes at være af væsentlig samfundsmæssig interesse i forhold til ikke-miljøinteresser, prioriteres og godkendes. For at sikre en harmoniseret anvendelse af denne afbeviselige formodning bør medlemsstaterne ved behandlingen af alle former for konflikter, herunder miljøkonflikter, ikke have mulighed for at indføre undtagelser.

- (12) For at fremskynde udbredelsen af vedvarende energi, de tilhørende aktiver og deres tilslutning til nettet bør det også præciseres, hvordan de resterende betingelser for anvendelse af specifikke undtagelser som fastsat i Unionens miljølovgivning kan opfyldes. Når der med henblik på relevant EU-miljølovgivning foretages en vurdering af, om der findes tilfredsstillende alternative løsninger til det specifikke projekt vedrørende vedvarende energi, bør omfanget af en sådan vurdering navnlig begrænses til alternative løsninger, der sikrer, at de samme mål som dem i det pågældende projekt nås inden for samme eller lignende tidsramme, og uden at det medfører betydeligt højere omkostninger. Ved sammenligningen af tidsrammen for og omkostningerne ved tilfredsstillende alternative løsninger bør de relevante myndigheder tage hensyn til behovet for at udbrede vedvarende energi på en fremskyndet og omkostningseffektiv måde i overensstemmelse med de prioriteter, der er fastsat i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner og ajourføringer deraf, som de har forelagt i henhold til Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999¹², og inden for tidsplanen for gennemførelsen af disse prioriteter. Tilsvarende bør de relevante myndigheder ved anvendelsen af den relevante undtagelse i Rådets direktiv 92/43/EØF¹³ i visse begrundede tilfælde, hvor det med rimelighed kan påvises, at den pågældende plan eller det pågældende projekt ikke uigenkaldeligt vil påvirke de økologiske processer, der er afgørende for opretholdelsen af lokalitetens struktur og funktioner, at den overordnede sammenhæng i Natura 2000-nettet ikke bringes i fare, at lokalitetens miljømæssige integritet bevares, og at der sikres et højt beskyttelsesniveau for Natura 2000-lokaliteterne, tillade, at kompensationsforanstaltningerne gennemføres parallelt med gennemførelsen af en sådan plan eller et sådant projekt.
- (13) Det er afgørende at fremskynde udbredelsen af stand-alone-energilagring for at øge energisystemets fleksibilitet og sikre systemintegration af produktionen af vedvarende energi. Stand-alone-lagring bør derfor være omfattet af fremskyndede tilladelsesprocedurer. Energilagring i mindre målestok med en kapacitet på under 100 kW vil sandsynligvis ikke have væsentlige negative virkninger for miljøet eller nettet og forventes ikke at give anledning til betænkeligheder i forhold til, hvad pladsen ellers kan anvendes til. I lyset heraf er det hensigtsmæssigt at strømline de tilladelsesprocedurer, der gælder for denne type lagring, ved at fjerne alle administrative tilladelser, med undtagelse af nettilslutningstilladelsen, og med passende sikkerhedsforanstaltninger at fritage disse anlæg fra forpligtelsen til at foretage en miljøkonsekvensvurdering i henhold til direktiv 2011/92/EU. Udbredelsen af energilagring med en kapacitet på over 100 kW vil også skulle også fremskyndes. Det er derfor hensigtsmæssigt at strømline deres tilladelsesprocedure ved at fastsætte en overordnet frist på højst seks måneder, undtagen for pumpekraftværker, som skal

¹² Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2018/1999 af 11. december 2018 om forvaltning af energiunionen og klimainsatsen, om ændring af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EF) nr. 663/2009 og (EF) nr. 715/2009, Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 94/22/EF, 98/70/EF, 2009/31/EF, 2009/73/EF, 2010/31/EU, 2012/27/EU og 2013/30/EU, Rådets direktiv 2009/119/EF og (EU) 2015/652 og om ophævelse af Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) nr. 525/2013 (EUT L 328 af 21.12.2018, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2018/1999/oj>).

¹³ Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter (EFT L 206 af 22.7.1992, s. 7, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/1992/43/oj>).

opfylde strengere miljøkrav og derfor kræver en længere overordnet maksimal frist. For at sikre systemintegration af produktionen af vedvarende energi er det nødvendigt at øge fleksibilitetskilderne, navnlig batterier til elektriske køretøjer, da de kan bidrage til at flytte spidsbelastningsefterspørgslen efter elektricitet og mindske overbelastningen af nettet. For at opnå dette bør en hurtigere og lettere etablering af ladeinfrastruktur på veje fremmes yderligere, navnlig for biler, varevogne, lastbiler, busser eller motorcykler og pluginhybridkøretøjer eller rent elektriske køretøjer. Både vekselstrøms- og jævnstrømsladestationer bør drage fordel af fremskyndede tilladelsesprocedurer, herunder for nettilslutningstilladelser. Mindre ladestationer med en kapacitet på under 100 kW vil sandsynligvis ikke have væsentlige negative virkninger for miljøet eller nettet og forventes ikke at give anledning til betænkeligheder i forhold til, hvad pladsen ellers kan anvendes til. I lyset heraf er det hensigtsmæssigt at strømline de tilladelsesprocedurer, der gælder for disse ladestationer, ved at fjerne alle administrative tilladelser, med undtagelse af nettilslutningstilladelsen, og med passende sikkerhedsforanstaltninger at fritage disse anlæg fra forpligtelsen til at foretage en miljøkonsekvensvurdering i henhold til direktiv 2011/92/EU. Installationen af ladestationer med en kapacitet på over 100 kW vil også skulle fremskyndes. Tilladelsesproceduren i forbindelse hermed bør derfor strømlines ved at fastsætte en overordnet frist på højst seks måneder.

- (14) Indhentning af nettilslutningstilladelser er en afgørende og ofte tidskrævende del af procedurerne for opførelse og drift af et anlæg til vedvarende energi. Fristerne for de nettilslutningsprocedurer, der gælder for visse mindre projekter vedrørende vedvarende energi, lagringsaktiver og ladestationer samt projekter vedrørende repowering og hybridisering af vedvarende energi, bør derfor strømlines yderligere, og der bør indføres klare regler for systemoperatørernes forpligtelser under tilladelsesprocedurerne.
- (15) I Draghirapporten om EU's konkurrenceevne og handlingsplanen for energi til overkommelige priser¹⁴ anerkendes de positive virkninger af de seneste reformer med at fremskynde tilladelsesprocedurer. Langvarige og usikre tilladelsesprocedurer for net fremhæves imidlertid også som en stor hindring for hurtigere installation af den nødvendige nye kapacitet til at imødekomme investeringer i ren energi og reducere energiomkostningerne i EU. Selv om der er specifikke regler om tilladelsesprocedurer i henhold til direktiv (EU) 2018/2001, Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788¹⁵ og Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2022/869¹⁶, omfatter disse ordninger ikke generelle elnetinfrastrukturaktiver. Som sådan skal der i direktiv (EU) 2019/944 fastsættes generelle krav om bevillingsprocedurer for eltransmissions- og -distributionssysteminfrastruktur, navnlig i form af krav om, at medlemsstaterne sikrer en maksimal varighed af sådanne procedurer og opstiller krav til støtte for

¹⁴ Meddelelse fra Kommissionen til Europa-Parlamentet, Rådet, Det Europæiske Økonomiske og Sociale Udvalg og Regionsudvalget – Handlingsplan for energi til overkommelige priser – Udnyttelse af energiunionens sande værdi for at sikre alle europæere effektiv og ren energi til overkommelige priser (COM(2025) 79 final).

¹⁵ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 af 13. juni 2024 om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint, om ændring af direktiv (EU) 2023/1791 og om ophævelse af direktiv 2009/73/EF ([EUT L, 2024/1788, 15.7.2024](#), ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1788/oj>).

¹⁶ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2022/869 af 30. maj 2022 om retningslinjer for den transeuropæiske energiinfrastruktur, om ændring af forordning (EF) nr. 715/2009, (EU) 2019/942 og (EU) 2019/943 og af direktiv 2009/73/EF og (EU) 2019/944 og om ophævelse af forordning (EU) nr. 347/2013 ([EUT L 152 af 3.6.2022, s. 45](#), ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2022/869/oj>).

overholdelsen af disse frister. Forordning (EU) 2022/869 og direktiv (EU) 2018/2001 indeholder regler for godkendelse af visse energiprojekter. I tilfælde af uoverensstemmelse mellem disse regler og de regler, der er fastsat i dette direktiv for så vidt angår godkendelse af visse elektricitetsprojekter, bør førstnævnte have forrang.

- (16) Manglende ressourcer hos de nationale myndigheder og den begrænsede digitalisering af tilladelsesprocedurer medfører forsinkelser i tilladelsesprocessen for elsysteminfrastruktur og produktionsaktiver. Medlemsstaterne bør sikre, at sådanne myndigheder har tilstrækkelige menneskelige, finansielle og tekniske ressourcer, herunder færdigheder, og digitale forvaltningsværktøjer og -systemer, der sætter dem i stand til at træffe afgørelser inden for de i direktivet fastsatte frister.
- (17) Bevillingsprocedurerne i henhold til direktiv (EU) 2019/944 bør være klare, effektive, gennemsigtige og i overensstemmelse med den eksisterende udviklingsplan for distributionsnet og den tiårige udviklingsplan for transmissionsnet. Medlemsstaterne forventes således at fastsætte og offentliggøre objektive og ikkeforskelsbehandlende tilladelseskriterier og -procedurer, hvor der bl.a. tages hensyn til elsystemets sikkerhed og pålidelighed, arealanvendelse, energieffektivitet, særlige kendetegn for ansøgeren om tilladelse, emissionsreduktioner, betydningen af at fremskynde etableringen af energiinfrastruktur for at opnå klimaneutralitet samt alternativer til projektet.
- (18) Da det haster med at udvikle elinfrastruktur, forventes medlemsstaterne at sikre, at der som led i bevillingsprocedurerne tages hensyn til et projekts karakteristika, når de vurderer, om der er behov eller ej for at foretage vurderinger, herunder miljøvurderinger, eller udarbejde undersøgelser, bevillinger eller rapporter. De kompetente nationale myndigheder bør begrænse vurderinger og anmodninger om oplysninger fra iværksættere til, hvad der er strengt nødvendigt, og undgå dobbeltarbejde i alle de tilfælde, hvor det er muligt.
- (19) For at øge forudsigeligheden og sikkerheden med hensyn til varigheden af og omkostningerne ved bevillingsprocedurer i henhold til direktiv (EU) 2019/944 bør anmodninger om oplysninger og dokumentation fra ansøgere være konkrete, specifikke og tidsbegrænsede. Medlemsstaterne bør derfor sikre, at de nationale myndigheder med henblik på udstedelsen af tilladelsen anmoder ansøgerne om de relevante oplysninger inden for en på forhånd fastsat periode regnet fra det tidspunkt, hvor ansøgningen modtages, og konkret fastlægger indholdet og detaljeringsgraden af de oplysninger eller data, der anmodes om. Efter en sådan periode bør anmodninger om oplysninger begrænses til manglende oplysninger, som myndigheden tidligere har identificeret eller anmodet om, eller oplysninger, som myndigheden ikke tidligere har kunnet anmode om, fordi de vedrører en væsentlig ændring i de igangværende omstændigheder, efter at der blev ansøgt om projektgodkendelse.
- (20) Under overholdelse af nærhedsprincippet og nationale kompetencer og procedurer bør der i direktiv (EU) 2019/944 fastsættes en klar frist for de relevante myndigheders afgørelse, hvilket fremmer en effektiv fastlæggelse og håndtering af procedurer, der fører til etablering af elnet. Ikke desto mindre kan medlemsstaterne bestræbe sig på at opnå kortere tilladelsesprocedurer, hvor det er muligt, navnlig for så vidt angår projekter vedrørende istandsættelse, modernisering eller repowering af eksisterende transmissionssysteminfrastruktur og opførelse af ny distributionssysteminfrastruktur, som måske ikke kræver en lige så kompleks tilladelsesprocedure som ny transmissionsinfrastruktur.
- (21) I betragtning af det presserende behov for at etablere elnet med henblik på at nå Unionens energi- og klimamål og supplere fristerne for tilladelsesprocedurer med

foranstaltninger, der sikrer deres effektivitet i praksis, bør medlemsstaterne i jurisdiktioner, hvor begrebet stiltiende godkendelse findes i henhold til national ret, sikre, at det anvendes på administrative afgørelser vedrørende elnetprojekter, bortset fra miljøafgørelser. For at sikre tredjeparters ret til retsbeskyttelse bør de relevante myndigheder offentliggøre alle vedtagne afgørelser, herunder afgørelser, der er vedtaget stiltiende.

- (22) For at reducere kompleksiteten, øge effektiviteten og gennemsigtigheden og bidrage til at styrke samarbejdet mellem medlemsstaterne bør der være kontaktpunkter for eltransmissions- eller -distributionssystemoperatører, der fremmer netprojekter eller andre netaktiver, indtil der er truffet en afgørelse. Disse kontaktpunkter vil være ansvarlige for at støtte og vejlede ansøgerne gennem de bevillingsprocedurer, der er forbundet med denne type infrastruktur. Af forenklingshensyn kan medlemsstaten, hvis den finder det hensigtsmæssigt og mere effektivt, samle dette ansvar hos de nationale kompetente myndigheder, der er omhandlet i artikel 8 i forordning (EU) 2022/869, da disse myndigheder allerede spiller en sådan rolle i forbindelse med tilladelser til infrastrukturprojekter af fælles interesse og projekter af gensidig interesse. Ved sammenlægning af sådanne roller bør medlemsstaterne være særligt opmærksomme på at sikre, at kontaktpunkterne har tilstrækkeligt personale og råder over de ressourcer og den kapacitet, som kræves for at udføre de opgaver, de har ansvaret for.
- (23) På grund af deres rolle med hensyn til at integrere aktiver inden for vedvarende energi, fleksibilitetsløsninger og energilagring og muliggøre elektrificering generelt er eltransmissions- eller -distributionssysteminfrastruktur af afgørende betydning for at opnå klimaneutralitet. I betragtning af den centrale rolle, som elsysteminfrastruktur spiller med hensyn til at opnå klimaneutralitet, bør medlemsstaterne i de nødvendige vurderinger fra sag til sag formode, at eltransmissions- eller -distributionssysteminfrastruktur, herunder landstrøm i havne, er af væsentlig samfundsmæssig interesse og tjener den offentlige sundhed og sikkerhed, undtagen i forbindelse med kulturarv, og hvor der er klar dokumentation for, at disse projekter har væsentlige negative virkninger for miljøet, som ikke kan afbødes eller kompenseres. Eltransmissions- eller -distributionssysteminfrastruktur, der formodes at være af mere væsentlig samfundsmæssig interesse end ikkemiljømæssige interesser, bør gives større prioritet end ikkemiljømæssige interesser og godkendes så hurtigt som muligt.
- (24) For at fremskynde udbredelsen af elnet bør det også præciseres, hvordan betingelserne for anvendelse af specifikke undtagelser som fastsat i Unionens miljølovgivning kan opfyldes. Når det vurderes, om der findes tilfredsstillende alternative løsninger til elnetprojektet, bør omfanget af en sådan vurdering navnlig begrænses til alternative løsninger, der sikrer, at det samme mål nås inden for samme eller lignende tidsramme, og uden at det medfører betydeligt højere omkostninger. Ved sammenligningen af tidsrammen for og omkostningerne ved tilfredsstillende alternative løsninger bør de relevante myndigheder tage hensyn til behovet for at udbrede elnet på en fremskyndet og omkostningseffektiv måde i overensstemmelse med de prioriteter, der er fastsat i deres integrerede nationale energi- og klimaplaner og ajourføringer deraf, som de har forelagt i henhold til forordning (EU) 2018/1999. Tilsvarende bør de relevante myndigheder ved anvendelsen af den relevante undtagelse i direktiv 92/43/EØF i visse begrundede tilfælde, hvor det med rimelighed kan påvises, at den pågældende plan eller det pågældende projekt ikke uigenkaldeligt vil påvirke de økologiske processer, der er afgørende for opretholdelsen af lokalitetens struktur og funktioner, at den

overordnede sammenhæng i Natura 2000-nettet ikke bringes i fare, at lokalitetens miljømæssige integritet bevares, og at der sikres et højt beskyttelsesniveau for Natura 2000-lokaliteterne, tillade, at kompensationsforanstaltningerne gennemføres parallelt med gennemførelsen af planen og projektet.

- (25) På grund af det presserende behov for at etablere energiinfrastruktur, betydningen af at strømline bevillingsprocedurerne og det forhold, at miljøvurderinger er det skridt i bevillingsprocedurerne, der tager længst tid, er det vigtigt at minimere sådanne vurderinger uden at bringe beskyttelsen af miljøet i fare. Istandsættelse, modernisering eller repowering af eksisterende transmissions- og distributionssysteminfrastruktur og opførelse af ny distributionssysteminfrastruktur er generelt projekter med minimale miljøpåvirkninger. Istandsættelses-, moderniserings- eller repoweringprojekter er normalt af begrænset størrelse og påvirker kun en del af de eksisterende aktiver, for hvilke miljøpåvirkningerne tidligere er blevet vurderet. Som følge heraf er sådanne projekters indvirkning ofte begrænset til virkningerne af bygge- og anlægsarbejder, idet driften af aktivet har samme eller endda mindre indvirkning end driften af det projekt, det var rettet mod. På grund af projekternes mindre omfang, aktivernes lavere spænding og tendensen til at blive udviklet i bebyggede områder tættere på forbrugerne har distributionssystemer på den anden side normalt ingen væsentlige miljøpåvirkninger. For at fremskynde etableringen af elsysteminfrastruktur og nå målene om klimaneutralitet og vedvarende energi bør medlemsstaterne derfor have mulighed for på visse betingelser at undtage de projekter, der er nævnt i denne betragtning, fra miljøkonsekvensvurderinger, relevante vurderinger og vurderingen af deres indvirkning på artsbeskyttelsen i henhold til artikel 12, stk. 1, i direktiv 92/43/EØF¹⁷ og artikel 5 i direktiv 2009/147/EF¹⁸.
- (26) Fordelene ved at etablere elinfrastruktur med hensyn til at reducere kvælstofemissioner overstiger i høj grad omkostningerne ved de minimale emissioner, der følger af opførelsen. Medlemsstaterne bør derfor sikre, at en hurtig etablering af elinfrastruktur på ingen måde begrænses af de midlertidige emissioner, der følger af opførelsen.
- (27) Planlægning af nationale transmissionsnet, der afspejler udviklingen i klima- og energipolitikken og de dermed forbundne ændringer i forbrug og produktion, er afgørende for en vellykket elektrificering og energiomstilling som helhed. De eksisterende krav i henhold til artikel 51 i direktiv (EU) 2019/944 fandt imidlertid kun anvendelse på visse transmissionssystemoperatører og omfattede ikke en tilstrækkelig lang planlægningsperiode til at kunne tage højde for foregribende investeringer. Det er vigtigt, at der ved udvidelsen af transmissionssystemet overvejes en tidshorisont på mindst 15 år, at anvendelsen af ikkefossil fleksibilitet, trådløse løsninger og andre alternativer til systemudvidelse prioriteres, og at udvidelsen er baseret på et fælles scenarie, der er udviklet sammen med andre systemoperatører på tværs af sektorer, og stemmer overens med det centrale scenarie i den tiårige EU-netudviklingsplan. For at sikre gennemsigtighed og inddrage netbrugerne, herunder produktions-, industri-, data- og transportsektorerne, bedre i netplanlægningen kræver forbindelsen til artikel 55 i direktiv (EU) 2024/1788 også, at de høres tidligt i processen for udvikling af det fælles scenarie for at muliggøre foregribende investeringer.

¹⁷ Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter ([EFT L 206 af 22.7.1992, s. 7](#), ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/1992/43/oj>).

¹⁸ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/147/EF af 30. november 2009 om beskyttelse af vilde fugle ([EUT L 20 af 26.1.2010, s. 7](#), ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2009/147/oj>).

- (28) I lyset af ændringerne af direktiv (EU) 2018/2001 og (EU) 2019/944 samt de parallelle ændringer af forordning (EU) 2022/869 bør Kommissionen indføre en ensartet tilgang til tilladelsesprocedurerne for energiprojekter. Selv om direktiv (EU) 2024/1788 indfører foranstaltninger til forenkling og strømlining af administrative tilladelsesprocedurer, er der behov for en målrettet ændring for at sikre en harmoniseret tilgang, og at der anvendes en konsekvent ramme på EU-plan.
- (29) Manglende ressourcer hos de nationale myndigheder og den begrænsede digitalisering af tilladelsesprocedurer medfører forsinkelser i tilladelsesprocessen for naturgasfaciliteter, brintproduktionsanlæg og brintsysteminfrastruktur. Medlemsstaterne bør sikre, at sådanne myndigheder har tilstrækkelige menneskelige, finansielle og tekniske ressourcer, herunder færdigheder og digitale forvaltningsværktøjer og -systemer, der sætter dem i stand til at træffe afgørelser inden for de i direktivet fastsatte frister.
- (30) For at øge forudsigeligheden og sikkerheden med hensyn til varigheden af og omkostningerne ved godkendelsesprocedurer i henhold til direktiv (EU) 2024/1788 bør anmodninger om oplysninger og dokumentation fra ansøgere være konkrete, specifikke og tidsbegrænsede. Medlemsstaterne bør derfor sikre, at de nationale myndigheder med henblik på udstedelsen af tilladelsen anmoder ansøgerne om de relevante oplysninger inden for en på forhånd fastsat periode regnet fra det tidspunkt, hvor ansøgningen modtages, og konkret fastlægger indholdet og detaljeringsgraden af de oplysninger eller data, der anmodes om. Efter en sådan periode bør anmodninger om oplysninger begrænses til manglende oplysninger, som myndigheden tidligere har identificeret eller anmodet om, eller oplysninger, som myndigheden ikke tidligere har kunnet anmode om, fordi de vedrører en væsentlig ændring i de igangværende omstændigheder, efter at der blev ansøgt om projektgodkendelse.
- (31) Med hensyn til godkendelsesprocedurer i henhold til direktiv (EU) 2024/1788 bør medlemsstaterne i lyset af betydningen af at sikre hurtig etablering af brintanlæg og brintsysteminfrastruktur og overholdelse af de frister, der er fastsat i nævnte direktiv, sikre, at det i jurisdiktioner, hvor begrebet stiltiende godkendelse findes i henhold til national ret, anvendes på administrative afgørelser vedrørende sådanne projekter, bortset fra miljøafgørelser. For at sikre tredjeparters ret til retsbeskyttelse bør de relevante myndigheder offentliggøre alle vedtagne afgørelser, herunder afgørelser, der er vedtaget stiltiende.
- (32) Af forenklingshensyn kan medlemsstaten finde det hensigtsmæssigt og mere effektivt at centralisere rollen som fælles kontaktpunkt, jf. forpligtelsen i henhold til direktiv (EU) 2024/1788, hos de nationale kompetente myndigheder, der er omhandlet i artikel 8 i forordning (EU) 2022/869, da disse myndigheder allerede spiller en sådan rolle i forbindelse med tilladelsesprocedurer for infrastrukturprojekter af fælles interesse og projekter af gensidig interesse. Ved eventuel sammenlægning af sådanne roller bør medlemsstaterne være særligt opmærksomme på at sikre, at kontaktpunkterne har tilstrækkeligt personale og råder over de ressourcer og den kapacitet, som kræves for at udføre de opgaver, de har ansvaret for.
- (33) For at forbedre effektiviteten bør medlemsstaterne sikre tilgængeligheden af digitale platforme, der letter forvaltningen af godkendelser –

VEDTAGET DETTE DIREKTIV:

Artikel 1

Ændring af direktiv (EU) 2018/2001

I direktiv (EU) 2018/2001 foretages følgende ændringer:

- (1) i artikel 2, stk. 2, indsættes følgende som nr. 10a) til 10f):
 - 10b) "stand-alone-energilagring": energilagring, der ikke er kombineret med et energiproducerende anlæg
 - 10c) "ladestation": en ladestation som defineret i artikel 2, nr. 52), i forordning (EU) 2023/1804
 - 10d) "hybridisering": omdannelse af et anlæg til vedvarende energi, der ikke er et hybridkraftværk, til et hybridkraftværk bag samme tilslutningspunkt
 - 10e) "hybridkraftværk": et anlæg til vedvarende energi, der kombinerer flere teknologier til vedvarende energi, eller som kombinerer en eller flere teknologier til vedvarende energi med energilagring
 - 10f) "procedure for en nettilslutningstilladelse": proceduren fra projektudviklerens fuldstændige anmodning om nettilslutning til systemoperatørens beslutning om, hvorvidt projektet kan tilsluttes nettet
- (2) i artikel 15c indsættes følgende som stk. 6:

"6. Medlemsstaterne bestræber sig på ikke at udpege store områder, hvor installationen af anlæg til vedvarende energi og den tilhørende infrastruktur er retligt eller de facto begrænset af miljøhensyn, herunder for at beskytte landskabet, medmindre de kan påvise, at disse typer anlæg og den tilhørende infrastruktur vil medføre uoprettelig skade i området, som ikke kan afbødes eller kompenseres under miljøvurderingen i henhold til direktiv 2011/92/EU og i givet fald den relevante vurdering i henhold til artikel 6, stk. 3, i direktiv 92/43/EØF."
- (3) i artikel 15d tilføjes følgende som stk. 3 og 4:

"3. Medlemsstaterne vedtager foranstaltninger for at sikre, at en del af fordelene ved projekter vedrørende vedvarende energi med en installeret kapacitet på over 10 MW gives direkte eller indirekte videre til lokale borgere og lokalsamfund i nærheden af disse projekter.

4. Medlemsstaterne udpeger og finansierer en uafhængig formidler for at fremme dialogen mellem projektudvikleren og offentligheden om projekter vedrørende vedvarende energi med en installeret kapacitet på over 10 MW. Formidleren griber kun ind efter anmodning fra en af de relevante parter og skal:

 - (a) om nødvendigt facilitere offentlige høringer, herunder tidlige høringer i fasen forud for ansøgningen om tilladelse
 - (b) bestræbe sig på at finde løsninger til at imødekomme potentielle betænkeligheder fra lokalsamfund
 - (c) sikre støtte til og gennemsigtighed i valget af type foranstaltning til deling af fordele, hvor det er relevant.

Medlemsstaterne kan fastsætte et gebyr, der betales af projektudviklerne, til finansiering af formidlerens tjenester."

(4) i artikel 16 foretages følgende ændringer:

(a) i stk. 3 udgår følgende punktum:

"Ansøgere skal også kunne fremsende relevante dokumenter i digital form."

(b) følgende indsættes som stk. 3a:

"3a. Medlemsstaterne opretter en fælles digital portal på nationalt plan for alle trin i tilladelsesprocedurerne for projekter vedrørende vedvarende energi, lagring og net.

Ansøgere skal indgive ansøgninger om tilladelse og alle relevante dokumenter, der kræves i forbindelse med tilladelsesproceduren, via den fælles digitale portal. Den fælles digitale portal automatiserer tildelingen af ansøgninger om tilladelse til de kompetente myndigheder, som skal behandle de relevante ansøgninger og dokumenter i elektronisk form og interagere med ansøgerne direkte på den fælles digitale portal.

Den fælles digitale portal skal indeholde funktioner, der gør det muligt for ansøgeren at blive informeret om alle trin i tilladelsesproceduren og om status for proceduren og for de relevante myndigheders afgørelser samt at kontrollere overholdelsen af de tilladelsesfrister, der er fastsat i dette direktiv. Den fælles digitale portal sikrer adgang til de relevante miljømæssige og geologiske data og afgørelser, der er tilgængelige på den fælles digitale geografiske informationssystembaserede portal, der er omhandlet i artikel 10, stk. 3, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning [xxxxx].

Den fælles digitale portal offentliggør årlige statistiske data om tilladelsesprocedurernes varighed med klar angivelse af de forskellige trin i tilladelsesproceduren og deres varighed. Disse data skal være offentligt tilgængelige.

Det eller de centrale kontaktpunkter, der er omhandlet i stk. 3, skal have adgang til alle relevante data og oplysninger, der er tilgængelige på portalen, for at udføre sine opgaver."

(5) i artikel 16b foretages følgende ændringer:

(a) i stk. 2 udgår følgende punktum:

"Når der i et specifikt projekt for vedvarende energi er truffet passende afbødende foranstaltninger, betragtes drab på eller forstyrrelse af de arter, der er beskyttet i henhold til artikel 12, stk. 1, i direktiv 92/43/EØF og artikel 5 i direktiv 2009/147/EF, ikke som værende forsættelig."

(b) følgende tilføjes som stk. 3:

"3. I forbindelse med den tilladelsesprocedure, der er omhandlet i stk. 1 og i stk. 2, andet afsnit, sikrer medlemsstaterne, at manglende svar fra de relevante kompetente myndigheder eller enheder inden for den fastsatte frist medfører, at de specifikke skridt skal betragtes som godkendt, undtagen for miljøafgørelser og nettilslutningstilladelser, eller hvis princippet om administrativ stiltiende godkendelse ikke findes i den pågældende medlemsstats nationale retssystem. Alle afgørelser gøres offentligt tilgængelige, herunder endelige afgørelser, der træffes stiltiende."

(6) i artikel 16c foretages følgende ændringer:

(a) stk. 1 udgår

(b) følgende indsættes som stk. 2b:

"2b. Medlemsstaterne sikrer, at en ændring i status for det landområde, hvor et anlæg til vedvarende energi er placeret, ikke forhindrer repowering af det pågældende anlæg."

(c) følgende tilføjes som stk. 4:

"4. Hvis repowering af vindenergianlæg øger anlæggets samlede kapacitet uden at anvende yderligere landarealer og er i overensstemmelse med de gældende miljømæssige afbødningsforanstaltninger, der er fastsat for det oprindelige vindenergianlæg, fritages projektet fra alle gældende krav om at gennemføre en screeningprocedure i henhold til artikel 16a, stk. 4, om at afgøre, hvorvidt projektet skal underkastes en miljøkonsekvensvurdering i henhold til artikel 4, stk. 2, i direktiv 2011/92/EU eller artikel 5 i Europa-Parlamentet og Rådets forordning [xxxxx], eller om at foretage en miljøkonsekvensvurdering i henhold til artikel 4, stk. 1, i direktiv 2011/92/EU."

(7) i artikel 16d foretages følgende ændringer:

(a) stk. 1 affattes således:

"1. Medlemsstaterne sikrer, at den tilladelsesprocedure, der er omhandlet i artikel 16, stk. 1, for så vidt angår installation af solenergiudstyr og samplaceret energilagring med en samlet installeret kapacitet på over 100 kW i eksisterende eller fremtidige kunstige konstruktioner, med undtagelse af kunstige vandoverflader, ikke overskrider tre måneder, forudsat at hovedformålet med sådanne kunstige konstruktioner ikke er produktion af solenergi eller energilagring. Uanset artikel 4, stk. 2, i direktiv 2011/92/EU og punkt 3, litra a) og b), alene eller sammenholdt med punkt 13, litra a), i bilag II til nævnte direktiv er installationen af solenergiudstyr og samplaceret energilagring som omhandlet i nærværende artikels stk. 1 og 2, hvor det er relevant, undtaget fra kravet om, at der skal foretages en særlig miljøkonsekvensvurdering i henhold til artikel 2, stk. 1, i direktiv 2011/92/EU."

(b) stk. 2 affattes således:

"Medlemsstaterne skal ikke stille krav om administrative tilladelser, herunder med hensyn til miljøaspekter, med undtagelse af nettilslutningstilladelser, til installation af solenergiudstyr og samplaceret energilagring med en samlet installeret kapacitet på 100 kW eller derunder. Med forbehold af stk. 1 begrænser medlemsstaterne anvendelsen af dette stykke i Natura 2000-områder og andre områder, der er omfattet af nationale beskyttelsesordninger, og områder, der er beskyttet af hensyn til kulturel eller historisk arv."

(c) følgende tilføjes som stk. 3 og 4:

"3. Medlemsstaterne kan udelukke visse områder fra anvendelsen af stk. 1 og 2 af hensyn til beskyttelse af kulturel eller historisk arv, nationale forsvarsinteresser eller sikkerheds- eller netsikkerhedshensyn.

4. Medlemsstaterne fjerner lovgivningsmæssige og ikkelovgivningsmæssige hindringer, der påvirker installationen af plugin-minisolenergisystemer med en kapacitet på op til 800 W i og på bygninger."

(8) i artikel 16f foretages følgende ændringer:

(a) de sidste to punktummer udgår

(b) følgende stykke tilføjes:

"Indtil der er opnået klimaneutralitet, sikrer medlemsstaterne i tilladelsesproceduren, at planlægning, opførelse og drift af anlæg og installationer til produktion af energi fra vedvarende energikilder og deres tilslutning til nettet, selve det tilknyttede net, lagringsaktiver og ladestationer formodes at være af væsentlig samfundsmæssig interesse og i sådanne tilfælde gives prioritet ved afvejningen af andre retlige interesser end dem, der er omhandlet i stk. 1. For at sikre en harmoniseret gennemførelse kan medlemsstaterne på grundlag af retlige kriterier udelukke anvendelsen af denne formodning med henblik på beskyttelse af kulturarv."

(9) følgende indsættes som artikel 16g til 16k:

"Artikel 16g

Mangel på alternative eller tilfredsstillende løsninger og gennemførelse af kompensationsforanstaltninger med henblik på artikel 6, stk. 4, i direktiv 92/43/EØF

1. Når det med henblik på artikel 6, stk. 4, og artikel 16, stk. 1, i direktiv 92/43/EØF, artikel 4, stk. 7, litra d), i direktiv 2000/60/EF og artikel 9, stk. 1, i direktiv 2009/147/EF vurderes, om der findes tilfredsstillende alternative løsninger til projekter vedrørende anlæg til vedvarende energi, sådanne anlægs tilslutning til nettet, selve det tilknyttede net og lagringsaktiver, er betingelsen for ikke at have nogen tilfredsstillende alternativer opfyldt, hvis der ikke findes nogen tilfredsstillende alternative løsninger, der kan opfylde det samme mål som det pågældende projekt, hvad angår udvikling af samme kapacitet inden for vedvarende energi ved hjælp af samme teknologi til vedvarende energi inden for samme eller lignende tidshorisont, og uden at det medfører væsentligt højere omkostninger.
2. Når medlemsstaterne med henblik på artikel 6, stk. 4, i direktiv 92/43/EØF gennemfører kompensationsforanstaltninger i forbindelse med projekter vedrørende anlæg til vedvarende energi, sådanne anlægs tilslutning til nettet, selve det tilknyttede net og lagringsaktiver, kan de i begrundede tilfælde, og hvis det med rimelighed kan påvises, at planen eller projektet ikke uigenkaldeligt vil påvirke de økologiske processer, som er afgørende for opretholdelsen af områdets struktur og funktioner, og bringe den overordnede sammenhæng i Natura 2000-nettet i fare, inden der træffes kompensationsforanstaltninger, tillade, at sådanne kompensationsforanstaltninger gennemføres parallelt med gennemførelsen af projektet. Medlemsstaterne tillader, at disse kompensationsforanstaltninger tilpasses over tid i overensstemmelse med forsigtighedsprincippet, afhængigt af om de betydelige negative virkninger forventes at opstå på kort, mellemlang eller lang sigt.

Artikel 16h

Tilladelsesproceduren for stand-alone-energilagring, bortset fra brintlagring

1. Tilladelsesproceduren for stand-alone-energilagring, bortset fra brintlagring, omfatter alle relevante administrative tilladelser til at opføre, foretage repowering af og drive stand-alone-lagringsanlæg, herunder nettilslutningstilladelser og, hvor det er påkrævet, miljøvurderinger og -tilladelser. Tilladelsesproceduren omfatter alle administrative stadier, lige fra anerkendelsen af fuldstændigheden af ansøgningen om

tilladelse til den eller de relevante kompetente myndigheders meddelelse af den endelige afgørelse om tilladelsesprocedurens resultat. Senest 30 dage efter modtagelsen af en ansøgning om tilladelse skal den kompetente myndighed anerkende ansøgningens fuldstændighed eller, hvis ansøgeren ikke har fremsendt alle de oplysninger, der er nødvendige for at behandle ansøgningen, anmode ansøgeren om at indgive en fuldstændig ansøgning uden unødigt ophold. Datoen for den kompetente myndigheds anerkendelse af ansøgningens fuldstændighed gælder som tilladelsesprocedurens startdato.

2. Medlemsstaterne skal ikke stille krav om administrative tilladelser, herunder miljøtilladelser, med undtagelse af nettilslutningstilladelser, til installation af stand-alone-energilagring, bortset fra brintlagring, med en samlet installeret kapacitet på 100 kW eller derunder. Uanset artikel 2, stk. 1, i direktiv 2011/92/EU er installationen af dette lagringsanlæg undtaget fra det krav, der gælder i henhold til nævnte direktivs artikel 2, stk. 1, om at foretage en særlig miljøkonsekvensvurdering. Medlemsstaterne begrænser anvendelsen af dette afsnit i Natura 2000-områder og andre områder, der er omfattet af nationale beskyttelsesordninger, og områder, der er beskyttet af hensyn til kulturel eller historisk arv.
3. Medlemsstaterne sikrer, at tilladelsesprocedurerne, herunder nettilslutningstilladelser og, hvor det er påkrævet, miljøvurderinger, ikke overskrider seks måneder for stand-alone-energilagring, bortset fra brintlagring, med en samlet installeret kapacitet på over 100 kW. I tilfælde af pumpekraftværker må tilladelsesproceduren dog ikke overskride to år.

Artikel 16i

Tilladelsesproceduren for ladestationer

1. Tilladelsesproceduren for ladestationer omfatter alle relevante administrative tilladelser til at opføre, foretage repowering af og drive ladestationer, herunder nettilslutningstilladelser og, hvor det er påkrævet, miljøvurderinger og -tilladelser. Tilladelsesproceduren omfatter alle administrative stadier, lige fra anerkendelsen af fuldstændigheden af ansøgningen om tilladelse til den eller de relevante kompetente myndigheders meddelelse af den endelige afgørelse om tilladelsesprocedurens resultat. Senest 30 dage efter modtagelsen af en ansøgning om tilladelse skal den kompetente myndighed anerkende ansøgningens fuldstændighed eller, hvis ansøgeren ikke har fremsendt alle de oplysninger, der er nødvendige for at behandle ansøgningen, anmode ansøgeren om at indgive en fuldstændig ansøgning uden unødigt ophold. Datoen for den kompetente myndigheds anerkendelse af ansøgningens fuldstændighed gælder som tilladelsesprocedurens startdato.
2. Medlemsstaterne skal ikke stille krav om administrative tilladelser, herunder med hensyn til miljøaspekter, med undtagelse af nettilslutningstilladelser, til installation af ladestationer med en samlet installeret kapacitet på 100 kW eller derunder. Uanset artikel 2, stk. 1, i direktiv 2011/92/EU er installationen af disse ladestationer undtaget fra kravet om at foretage en særlig miljøkonsekvensvurdering, hvis det er relevant i henhold til nævnte direktivs artikel 2, stk. 1. Medlemsstaterne begrænser anvendelsen af dette afsnit i Natura 2000-områder og andre områder, der er omfattet af nationale beskyttelsesordninger, og områder, der er beskyttet af hensyn til kulturel eller historisk arv.

3. Medlemsstaterne sikrer, at tilladelsesprocedurerne, herunder nettilslutningstilladelser og, hvor det er påkrævet, miljøvurderinger, ikke overskrider seks måneder for ladestationer med en samlet installeret kapacitet på over 100 kW.

Artikel 16j

Tilladelsesproceduren for hybridisering af anlæg til vedvarende energi

1. Hvis hybridisering af et kraftværk til vedvarende energi er omfattet af en screeningsproces i henhold til artikel 16a, stk. 4, eller kræver, at det afgøres, om projektet skal underkastes en miljøkonsekvensvurdering eller en miljøkonsekvensvurdering i henhold til artikel 4 i direktiv 2011/92/EU, begrænses en sådan screeningsproces, afgørelse eller miljøkonsekvensvurdering til de potentielle virkninger af tilføjelsen i forhold til det oprindelige projekt.
2. Ved ændring af status for anvendelsen af arealer, på hvilke der er installeret projekter vedrørende vedvarende energi, sikrer medlemsstaterne, at driften og hybridiseringen af disse projekter vedrørende vedvarende energi stadig kan finde sted."

- (10) artikel 17 affattes således:

"Artikel 17

Procedurer for nettilslutningstilladelser

1. Medlemsstaterne sikrer, at procedurerne for nettilslutningstilladelsen ikke overskrider:
 - (a) én måned for solenergiudstyr og samplaceret energilagring, jf. artikel 16d, stk. 2, stand-alone-energilagring, jf. artikel 16h, stk. 2, og ladestationer, jf. artikel 16i, stk. 2
 - (b) tre måneder for installation af solenergiudstyr og samplaceret energilagring, jf. artikel 16d, stk. 1, og repowering eller hybridisering af eksisterende anlæg til vedvarende energi, jf. artikel 16c og 16j, medmindre der er begrundede sikkerhedsmæssige betænkeligheder, eller systemkomponenterne er teknisk inkompatible, eller hvis der på grund af kapacitetsforøgelsens størrelse er behov for mere tid til at foretage vurderingen.
2. Inden for de frister, der er fastsat i artikel 16a, stk. 1, artikel 16b, stk. 1, og nærværende artikels stk. 1, vælger systemoperatøren en af følgende foranstaltninger:
 - (a) at acceptere den anmodede nettilslutning og tillade tilslutningen, hvis der er tilstrækkelig kapacitet, og den anmodede tilslutning ikke påvirker nettets stabilitet, pålidelighed og sikkerhed
 - (b) at foreslå, hvis det er teknisk muligt, en fleksibel tilslutningsaftale i overensstemmelse med artikel 6a i direktiv (EU) 2019/944, hvis der ikke er tilstrækkelig netkapacitet.

3. Hvis projektudvikleren afviser et forslag til en aftale som omhandlet i stk. 2, litra b), foreslår systemoperatøren med berettiget begrundelse i sikkerhedsmæssige betænkeligheder eller systemkomponenternes tekniske inkompatibilitet et alternativt nettilslutningspunkt, en alternativ foreløbig dato for nettilslutningen eller, hvis dette ikke er muligt, afviser anmodningen om tilslutning.
4. I mangel af svar fra distributionssystemoperatøren inden for den frist, der er fastsat i stk. 1, litra a), anses tilslutningstilladelsen for at være givet, forudsat at solenergiudstyrets, energilagringens eller ladestationernes kapacitet ikke overstiger den tilgængelige eksisterende kapacitet for tilslutning til distributionsnettet."

Artikel 2

Ændring af direktiv (EU) 2019/944

I direktiv (EU) 2019/944 foretages følgende ændringer:

- (1) artikel 8 affattes således:

"Artikel 8

Bevillingsprocedure

1. I tilfælde, hvor der stilles krav om bevilling såsom licens, tilladelse, koncession, samtykke eller godkendelse til etablering eller drift af transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur til elektricitet eller tilhørende udstyr eller til etablering af ny produktionskapacitet, udsteder medlemsstaterne eller en kompetent myndighed, som de udpeger hertil, en sådan bevilling i overensstemmelse med stk. 2-14. Medlemsstaterne eller den kompetente myndighed, som de udpeger hertil, kan også på samme grundlag udstede bevilling til elforsyning samt bevilling til grossister.
2. Medlemsstater, der indfører en bevillingsordning, skal:
 - (a) fastsætte objektive og ikkeforskelsbehandlende kriterier samt gennemsigtige procedurer, som skal opfyldes af enhver virksomhed, der ansøger om bevilling til at opføre og/eller drive ny produktionskapacitet samt transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur
 - (b) offentliggøre kriterierne og procedurerne for udstedelse af bevillinger
 - (c) sikre, at der i bevillingsprocedurerne for sådan produktionskapacitet og infrastruktur eller tilhørende udstyr tages højde for projektets betydning for de indre markeder for elektricitet og vedvarende energikilder, hvis det er relevant
 - (d) sikre, at der i bevillingsprocedurerne tages højde for, om det er nødvendigt eller ej at foretage vurderinger i overensstemmelse med Rådets direktiv 92/43/EØF¹⁹ og direktiv 2000/60/EF²⁰, 2001/42/EF²¹, 2009/147/EF²² og direktiv 2011/92/EU²³

¹⁹ Rådets direktiv 92/43/EØF af 21. maj 1992 om bevaring af naturtyper samt vilde dyr og planter ([EFT L 206 af 22.7.1992, s. 7](http://data.europa.eu/eli/dir/1992/43/oj), ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/1992/43/oj>)

- (e) sikre, at der findes særlige, forenklede og strømlinede bevillingsprocedurer for små decentrale produktionsanlæg og/eller decentral produktions- og distributionssysteminfrastruktur under hensyntagen til deres begrænsede størrelse og potentielle indvirkning
 - (f) sikre, at der fastlægges retningslinjer for disse særlige bevillingsprocedurer, som gennemgås af de regulerende myndigheder eller andre kompetente nationale myndigheder, herunder planlægningsmyndigheder, som kan anbefale ændringer
 - (g) sikre, at alle afgørelser gøres offentligt tilgængelige
 - (h) sikre, at ansøgeren ved afslag på en bevillingsansøgning underrettes om grundene hertil. At disse grunde er objektive, ikkeforskelsbehandlende, velfunderede og behørigt dokumenterede, og at ansøgeren har mulighed for at påklage afgørelsen
 - (i) sikre, at de kompetente nationale myndigheder har tilstrækkelige tekniske, finansielle og menneskelige ressourcer til at træffe en afgørelse om bevillingen inden for de gældende frister
3. Hvis medlemsstaterne indfører en bevillingsordning for transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur til elektricitet, skal de desuden:
- (a) sikre, at bevillingsordningen for transmissions- og distributionssysteminfrastruktur er i overensstemmelse med den udviklingsplan for distributionsnet og den tiårige udviklingsplan for transmissionsnet, der er vedtaget i henhold til artikel 32 og 51
 - (b) sikre, at bevillingsprocedurerne, herunder alle de kompetente myndigheders relevante procedurer, ikke overskrider to år, undtagen når det er behørigt begrundet i ekstraordinære omstændigheder, hvor de kan forlænges med op til et år
 - (c) sikre, at manglende svar fra de kompetente nationale myndigheder eller enheder inden for den frist, der er fastsat i litra b), medfører, at de specifikke skridt betragtes som godkendt, undtagen for miljøafgørelser, og hvis princippet om stiltiende administrativ godkendelse ikke findes i den pågældende medlemsstats nationale retssystem
 - (d) sikre, at offentliggørelsen af endelige afgørelser omfatter afgørelser, der er truffet stiltiende som følge af manglende svar fra de relevante kompetente myndigheder eller enheder

²⁰ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2000/60/EF af 23. oktober 2000 om fastlæggelse af en ramme for Fællesskabets vandpolitiske foranstaltninger ([EFT L 327 af 22.12.2000, s. 1](#), ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2000/60/oj>).

²¹ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2001/42/EF af 27. juni 2001 om vurdering af bestemte planers og programmets indvirkning på miljøet (EFT L 197 af 21.7.2001, s. 30, ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2001/42/oj>).

²² Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2009/147/EF af 30. november 2009 om beskyttelse af vilde fugle ([EUT L 20 af 26.1.2010, s. 7](#), ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2009/147/oj>).

²³ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2011/92/EU af 13. december 2011 om vurdering af visse offentlige og private projekters indvirkning på miljøet ([EUT L 26 af 28.1.2012, s. 1](#), ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2011/92/oj>).

- (e) sikre, at bevillingen vedrørende transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur betragtes som afgørende for integrationen af vedvarende energikilder samt for at nå klima- og energimålene og målet om klimaneutralitet.
4. Medlemsstaterne opretter eller udpeger et eller flere kontaktpunkter for transmissions- eller distributionssystemoperatører. Disse kontaktpunkter skal efter anmodning fra ansøgeren og gratis vejlede ansøgeren og lette den samlede bevillingsprocedure for de aktiviteter, der er omhandlet i stk. 1, frem til de ansvarlige myndigheders endelig afgørelse. Ansøgeren må ikke pålægges at kontakte mere end ét kontaktpunkt under den samlede proces.
- Kontaktpunkterne kan være de samme som de nationale kompetente myndigheder, der er omhandlet i artikel 8 i forordning (EU) 2022/869, eller de kontaktpunkter, der er omhandlet i artikel 16 i direktiv (EU) 2018/2001.
5. Hvis medlemsstaterne indfører en bevillingsordning for transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur til elektricitet, sikrer medlemsstaterne, at de kompetente nationale myndigheder, hvis der i ansøgningerne mangler undersøgelser, rapporter og dokumentation, der kræves i henhold til proceduren, i samarbejde med andre relevante myndigheder anmoder udvikleren om det nødvendige materiale, med angivelse af omfang og detaljeringsgrad, senest tre måneder efter ansøgningen. Inden for samme periode på tre måneder underretter den nationale kompetente myndighed udvikleren om, hvorvidt formodningerne i henhold til stk. 10 ikke finder anvendelse på projektet. Efter denne periode må hverken den kompetente myndighed eller nogen anden relevant myndighed anmode om yderligere oplysninger, undersøgelser, rapporter eller vurderinger, undtagen i de tilfælde, hvor der er sket en væsentlig ændring af projektet eller det omkringliggende miljø, så de oprindelige kriterier, som afgørelserne var baseret på, ikke længere er hensigtsmæssige. Hvis en sådan væsentlig ændring har fundet sted, giver den nationale kompetente myndighed projektiværksætterten en underbygget begrundelse for anmodningen om yderligere oplysninger.
6. Den frist, der er fastsat i nærværende artikels stk. 3, finder anvendelse, uden at det berører forpligtelser i henhold til gældende EU-miljø- og energilovgivning, herunder direktiv (EU) 2018/2001, til søgsmål, retsmidler og andre sager ved en domstol eller ret og til alternative tvistbilæggelsesmekanismer, herunder klageprocedurer og udenretslige klager og midler, og kan forlænges med varigheden af sådanne procedurer.
7. Denne artikel finder anvendelse, uden at det berører artikel 7-10 i forordning (EU) 2022/869 og artikel 15 og artikel 15b-17 i direktiv (EU) 2018/2001.
8. Indtil der er opnået klimaneutralitet på EU-plan, sikrer medlemsstaterne i de nødvendige vurderinger fra sag til sag i forbindelse med bevillingsprocedurer, at planlægning, opførelse og drift af transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur formodes at være af væsentlig samfundsmæssig interesse og tjene den offentlige sundhed og sikkerhed i forbindelse med afvejningen af retlige interesser i de individuelle tilfælde med henblik på artikel 6, stk. 4, og artikel 16, stk. 1, litra c), i direktiv 92/43/EØF, artikel 4, stk. 7, i direktiv 2000/60/EF og artikel 9, stk. 1, litra a), i direktiv 2009/147/EF. Medlemsstaterne kan under behørigt begrundede og særlige omstændigheder begrænse anvendelsen til visse dele af deres område, til visse typer teknologi eller til projekter med visse tekniske karakteristika.

For at sikre en harmoniseret gennemførelse sikrer medlemsstaterne på grundlag af retlige kriterier, at disse projekter også gives prioritet, når der foretages en afvejning af andre retlige interesser end dem, der er omhandlet i dette stykke, med undtagelse af kulturarv.

9. Indtil der er opnået klimaneutralitet på EU-plan, uanset artikel 2, stk. 1, og artikel 4, stk. 1 og 2, i direktiv 2011/92/EU og punkt 20 i bilag I og punkt 3, litra b), i bilag II til nævnte direktiv og uanset artikel 6, stk. 3, i direktiv 92/43/EØF, sikrer medlemsstaterne, at den kompetente myndighed under begrundede omstændigheder, herunder behovet for at fremskynde etableringen af elsysteminfrastrukturen for at nå målene om klimaneutralitet og vedvarende energi, kan undtage renovering, modernisering eller repowering af eksisterende transmissions- og distributionssysteminfrastruktur, forudsat at det ikke indebærer brug af yderligere plads og er i overensstemmelse med de gældende miljøafbødende foranstaltninger, der er fastsat for den oprindelige installation, fra:
- (a) miljøkonsekvensvurderingen i henhold til artikel 2, stk. 1, i direktiv 2011/92/EU
 - (b) en vurdering af deres indvirkning på Natura 2000-områder i henhold til artikel 6, stk. 3, i direktiv 92/43/EØF
 - (c) vurderingen af deres indvirkning på artsbeskyttelsen i henhold til artikel 12, stk. 1, i direktiv 92/43/EØF og artikel 5 i direktiv 2009/147/EF
 - (d) forundersøgelsen i henhold til artikel 5 i Europa-Parlamentets og Rådets forordning [xxxxx].

Disse undtagelser finder ikke anvendelse på renovering, modernisering eller repowering af eksisterende transmissions- og distributionssysteminfrastruktur og opførelse af ny distributionssysteminfrastruktur eller tilhørende udstyr, der kan forventes at få væsentlig indvirkning på miljøet i en anden medlemsstat, jf. artikel 7 i direktiv 2011/92/EU.

Medlemsstaterne begrænser anvendelsen af dette stykke i Natura 2000-områder og andre områder, der er omfattet af nationale beskyttelsesordninger, og områder, der er beskyttet af hensyn til kulturel eller historisk arv.

10. Under begrundede omstændigheder kan medlemsstaterne også anvende de undtagelser, der er omhandlet i stk. 9, på opførelse af ny distributionsinfrastruktur eller tilhørende udstyr, forudsat at det pågældende projekt er blevet underkastet en screening i overensstemmelse med artikel 4, stk. 2, i direktiv 2011/92/EF, hvorved den kompetente nationale myndighed har konstateret, at projektet ikke kan forventes at få væsentlig indvirkning på miljøet, navnlig i betragtning af de særlige forhold, der gør sig gældende for det område, hvor projektet gennemføres, såsom byområder og tætbebyggede områder.

Disse undtagelser finder ikke anvendelse på opførelse af ny distributionsinfrastruktur eller tilhørende udstyr, der kan forventes at få væsentlig indvirkning på miljøet i en anden medlemsstat, jf. artikel 7 i direktiv 2011/92/EU.

Hvis den i første afsnit omhandlede screening påviser en sandsynlig væsentlig indvirkning på miljøet, underretter den kompetente myndighed senest 45 dage efter ansøgningen projektudvikleren om, at en vurdering som omhandlet i stk. 9, litra a), b) og c), er påkrævet.

Medlemsstaterne begrænser anvendelsen af dette stykke i Natura 2000-områder og andre områder, der er omfattet af nationale beskyttelsesordninger, og områder, der er beskyttet af hensyn til kulturel eller historisk arv.

11. Planlægning, opførelse og drift af transmissions- og distributionssysteminfrastruktur formodes at bidrage til en langsigtet reduktion af kvælstofemissioner og kræver ikke en vurdering af kvælstofemissioner i en vurdering, der kan foretages med henblik på overholdelse af artikel 6 i Rådets direktiv 92/43/EØF.
12. En miljøkonsekvensvurdering i overensstemmelse med direktiv 2011/92/EU og, hvor det er relevant, en passende vurdering i henhold til direktiv 92/43/EØF for et projekt om udvidelse, reovering, modernisering eller repowering af eksisterende transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur begrænses til en evaluering af de potentielle virkninger af ændringerne eller udvidelserne i forhold til den oprindelige transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur.
13. Med henblik på forvaltning af bevillinger som omhandlet i stk. 1 sikrer medlemsstaterne, at der findes digitale platforme til at forvalte ansøgninger, den tilknyttede proces og igangværende afgørelser.

Disse platforme skal give adgang til de relevante miljømæssige og geologiske data og afgørelser, der er tilgængelige på den centrale onlineportal, der er omhandlet i artikel 10, stk. 3, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning [xxxxx]."

- (2) følgende indsættes som artikel 8a:

"Artikel 8a

Mangel på alternative eller tilfredsstillende løsninger og gennemførelse af kompensationsforanstaltninger med henblik på artikel 6, stk. 4, i direktiv 92/43/EØF

14. Når det med henblik på artikel 6, stk. 4, og artikel 16, stk. 1, i direktiv 92/43/EØF, artikel 4, stk. 7, litra d), i direktiv 2000/60/EF og artikel 9, stk. 1, i direktiv 2009/147/EF vurderes, om der findes alternative eller tilfredsstillende løsninger til projekter vedrørende transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur og tilhørende udstyr, er betingelsen for ikke at have nogen tilfredsstillende alternativer opfyldt, hvis der ikke findes nogen tilfredsstillende alternative løsninger, der kan opfylde det samme mål som det pågældende projekt, hvad angår udvikling af samme kapacitet ved hjælp af samme teknologi, inden for samme eller lignende tidshorisont, og uden at det medfører væsentligt højere omkostninger.
15. Når medlemsstaterne med henblik på artikel 6, stk. 4, i direktiv 92/43/EØF gennemfører kompensationsforanstaltninger i forbindelse med projekter vedrørende transmissions- eller distributionssysteminfrastruktur og tilhørende udstyr, kan de i begrundede tilfælde, og hvis det med rimelighed kan påvises, at planen eller projektet ikke uigenkaldeligt vil påvirke de økologiske processer, som er afgørende for opretholdelsen af lokalitetens struktur og funktioner, og bringe den overordnede sammenhæng i Natura 2000-nettet i fare, inden der træffes kompensationsforanstaltninger, tillade, at sådanne kompensationsforanstaltninger gennemføres parallelt med gennemførelsen af projektet. Medlemsstaterne kan tillade, at disse kompensationsforanstaltninger tilpasses over tid i overensstemmelse med forsigtighedsprincippet, afhængigt af om de betydelige negative virkninger forventes at opstå på kort, mellemlang eller lang sigt."

- (3) følgende indsættes som artikel 40a:

"Artikel 40a

Netudvikling og beføjelser til at træffe investeringsbeslutninger

1. Alle transmissionssystemoperatører forelægger som minimum hvert andet år den regulerende myndighed en tiårig netudviklingsplan på grundlag af den eksisterende og skønnede fremtidige udbuds- og efterspørgselssituation efter at have hørt alle relevante interessenter, jf. stk. 2, litra c). Netudviklingsplanen skal indeholde effektive foranstaltninger med henblik på at sikre systemets tilstrækkelighed og forsynings sikkerheden. Transmissionssystemoperatøren offentliggør den tiårige netudviklingsplan på sit websted.

Medlemsstaterne bestræber sig på at sikre koordinerede planlægningsfaser i de respektive tiårige netudviklingsplaner for naturgas, brint og elektricitet.
2. Den tiårige netudviklingsplan skal navnlig:
 - (a) indeholde oplysninger til markedsdeltagerne om den vigtigste transmissionsinfrastruktur, der skal opføres eller opgraderes i løbet af de næste ti år og de næste femten år, under hensyntagen til potentialet i foregribende investeringer for at imødekomme fremtidige systembehov
 - (b) prioritere anvendelsen af ikkefossile fleksibilitetsressourcer i henhold til forordning (EU) 2019/943, trådløse løsninger i henhold til forordning (EU) [TEN-E-forordningen som foreslået i COM(2025) xxxx] samt andre alternativer til systemudvidelse
 - (c) være baseret på et fælles scenario, der udarbejdes hvert andet år i henhold til artikel 55 i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788²⁴, og som skal stemme overens med det centrale scenarie og de følsomhedsanalyser, der udvikles i overensstemmelse med artikel 11 i forordning (EU) [TEN-E-forordningen som foreslået i COM(2025) xxxx]
 - (d) være i tråd med den integrerede nationale energi- og klimaplan og ajourføringer heraf, tage hensyn til status for de integrerede nationale energi- og klimaplaner, som forelægges i henhold til forordning (EU) 2018/1999, være i overensstemmelse med de mål, der er fastsat i direktiv (EU) 2018/2001, følge anvendelsen af princippet om energieffektivitet først i overensstemmelse med artikel 27 i direktiv (EU) 2023/1791 og understøtte målet om klimaneutralitet, der er fastsat ved artikel 2, stk. 1, og artikel 4, stk. 1, i forordning (EU) 2021/1119²⁵
 - (e) indeholde alle de investeringer, der allerede er truffet afgørelse om, og identificere nye investeringer, der skal foretages de tre følgende år

²⁴ Europa-Parlamentets og Rådets direktiv (EU) 2024/1788 af 13. juni 2024 om fælles regler for de indre markeder for vedvarende gas, naturgas og brint, om ændring af direktiv (EU) 2023/1791 og om ophævelse af direktiv 2009/73/EF ([EUT L, 2024/1788, 15.7.2024](#), ELI: <http://data.europa.eu/eli/dir/2024/1788/oj>)

²⁵ Europa-Parlamentets og Rådets forordning (EU) 2021/1119 af 30. juni 2021 om fastlæggelse af rammerne for at opnå klimaneutralitet og om ændring af forordning (EF) nr. 401/2009 og (EU) 2018/1999 ("den europæiske klimalov") (EUT L 243 af 9.7.2021, s. 1, ELI: <http://data.europa.eu/eli/reg/2021/1119/oj>)

- (f) fastsætte en tidsramme for alle investeringsprojekter.
3. Nye infrastrukturprojekter skal ledsages af en redegørelse for, hvordan der blev taget hensyn til trådløse løsninger, ikkefossile fleksibilitetsressourcer eller andre alternativer til systemudvidelse.
 4. Ved udarbejdelsen af den tiårige netudviklingsplan tager transmissionssystemoperatøren i fuldt omfang hensyn til potentialet ved at anvende fleksibelt elforbrug, energilageranlæg eller andre ressourcer som et alternativ til systemudvidelse såvel som det forventede forbrug, handelen med andre lande og investeringsplaner for EU-dækkende og regionale net.
 5. Den regulerende myndighed hører alle faktiske eller potentielle systembrugere om den tiårige netudviklingsplan på en åben og gennemsigtig måde. Personer eller virksomheder, der hævder at være potentielle systembrugere, kan afkræves dokumentation herfor. Den regulerende myndighed offentliggør resultatet af høringsprocessen, navnlig de eventuelle behov for investeringer.
 6. Den regulerende myndighed godkender eller anmoder om ændring af den tiårige netudviklingsplan og undersøger, om den tiårige netudviklingsplan dækker alle de investeringsbehov, der blev identificeret under høringsprocessen, og om den er i overensstemmelse med den ikkebindende tiårige EU-netudviklingsplan, som er omhandlet i artikel 30, stk. 1, litra b), i forordning (EU) 2019/943. Hvis der opstår tvivl om overensstemmelsen med den ikkebindende tiårige EU-netudviklingsplan, hører den regulerende myndighed ACER. Den regulerende myndighed kan kræve, at transmissionssystemoperatøren ændrer sin tiårige netudviklingsplan.

De kompetente nationale myndigheder undersøger sammenhængen mellem den tiårige netudviklingsplan og den nationale energi- og klimaplan, der er forelagt i overensstemmelse med forordning (EU) 2018/1999.

7. Den regulerende myndighed overvåger og evaluerer gennemførelsen af den tiårige netudviklingsplan.
8. Såfremt den uafhængige systemoperatør eller uafhængige transmissionsnetoperatør undlader at foretage en investering, som i henhold til den tiårige netudviklingsplan skulle have været foretaget i løbet af de tre følgende år, uden at dette skyldes tvingende grunde, som operatøren ikke er herre over, sikrer medlemsstaterne, at den regulerende myndighed er forpligtet til at træffe mindst en af følgende foranstaltninger for at sikre, at den pågældende investering foretages, hvis denne investering stadig er relevant på grundlag af den seneste tiårige netudviklingsplan:
 - (a) kræve, at transmissionssystemoperatøren foretager den pågældende investering
 - (b) afholde en udbudsprocedure for den pågældende investering, som er åben for alle investorer, eller
 - (c) tvinge transmissionssystemoperatøren til at acceptere en kapitalforhøjelse for at finansiere de nødvendige investeringer og tillade uafhængige investorer at tegne kapitalandele.
9. Har den regulerende myndighed gjort brug af sine beføjelser i henhold til stk. 8, litra b), kan den kræve, at transmissionssystemoperatøren accepterer en eller flere af følgende:
 - (a) finansiering foretaget af enhver tredjepart
 - (b) etablering foretaget af enhver tredjepart

- (c) selv bygger de pågældende nye aktiver
- (d) selv driver det pågældende nye aktiv.

Transmissionssystemoperatøren giver investorerne alle de oplysninger, der er nødvendige for at kunne foretage investeringen, slutter nye aktiver til transmissionsnettet og skal i det hele taget gøre sit bedste for at lette gennemførelsen af investeringsprojektet.

De relevante finansieringsordninger skal forelægges den regulerende myndighed til godkendelse.

- 10. Har den regulerende myndighed gjort brug af sine beføjelser i henhold til stk. 8, skal omkostningerne ved de pågældende investeringer dækkes af de relevante tarifregler."

- (4) Artikel 51 udgår.

- (5) i artikel 59, stk. 1, indsættes følgende litra:

"bb) at godkende og anmode om ændring af de tiårige netudviklingsplaner, der er omhandlet i artikel 40a."

Artikel 3

Ændring af direktiv (EU) 2024/1788

I direktiv (EU) 2024/1788 foretages følgende ændringer:

- (1) i artikel 8 foretages følgende ændringer:

- (a) stk. 1 affattes således:

- "1. I tilfælde, hvor der stilles krav om bemyndigelse såsom bevilling, tilladelse, koncession, samtykke eller godkendelse til at etablere eller drive naturgasfaciliteter, brintproduktionsanlæg og brintsysteminfrastruktur, udsteder medlemsstaterne eller den kompetente myndighed, som de udpeger hertil, i overensstemmelse med stk. 2-11 og stk. 16 godkendelse til at etablere eller drive sådanne faciliteter, infrastrukturer, rørledninger eller tilhørende udstyr på deres område. Medlemsstaterne eller den kompetente myndighed, som de udpeger hertil, kan også på samme grundlag udstede godkendelse til at levere naturgas og brint samt godkendelse til grossister."

- (b) følgende indsættes som stk. 5a til 5d:

- "5a. Medlemsstaterne sikrer, at de kompetente nationale myndigheder, hvis der i ansøgningerne mangler undersøgelser, rapporter eller dokumentation, der kræves i henhold til proceduren, i samarbejde med andre relevante berørte myndigheder anmoder udvikleren om det nødvendige materiale, med angivelse af omfang og detaljeringsgrad, senest tre måneder efter ansøgningen.

Efter denne periode må hverken den kompetente myndighed eller nogen anden berørt relevant myndighed anmode om yderligere oplysninger, undersøgelser, rapporter eller vurderinger, undtagen i de tilfælde, hvor der er sket en væsentlig ændring af projektet eller det omkringliggende miljø, så de oprindelige kriterier, som afgørelserne var baseret på, ikke længere er hensigtsmæssige. I sådanne tilfælde

giver den nationale kompetente myndighed projektiværksætter en underbygget begrundelse for anmodningen om yderligere oplysninger.

- 5b. Medlemsstaterne sikrer, at de kompetente nationale myndigheder råder over tilstrækkelige tekniske, finansielle og menneskelige ressourcer til at træffe en afgørelse om godkendelse inden for de frister, der er fastsat i stk. 5.
- 5c. I forbindelse med den godkendelsesprocedure, der er omhandlet i stk. 1 vedrørende brintproduktionsanlæg og brintsysteminfrastruktur, sikrer medlemsstaterne, at manglende svar fra de relevante kompetente nationale myndigheder inden for den i stk. 5 fastsatte frist medfører, at de specifikke skridt skal betragtes som godkendt, undtagen for miljøafgørelser, og hvis princippet om administrativ stiltiende godkendelse ikke anerkendes i den pågældende medlemsstats nationale retssystem.
- 5d. Alle afgørelser gøres offentligt tilgængelige, herunder endelige afgørelser, der er truffet stiltiende som følge af manglende svar fra de relevante kompetente myndigheder."

(c) i stk. 8 tilføjes følgende afsnit:

Kontaktpunkterne kan være de samme som de nationale kompetente myndigheder, der er omhandlet i artikel 8 i forordning (EU) 2022/869, eller de kontaktpunkter, der er fastsat i artikel 16 i direktiv (EU) 2018/2001."

(d) følgende tilføjes som stk. 16:

- "16. Med henblik på forvaltning af godkendelser som omhandlet i nærværende artikels stk. 1 sikrer medlemsstaterne, at der findes digitale platforme til at behandle ansøgninger, den tilknyttede proces og løbende afgørelser. Disse platforme skal give adgang til de relevante miljømæssige og geologiske data og afgørelser, der er tilgængelige på den centrale onlineportal, der er omhandlet i artikel 10, stk. 3, i ."

Artikel 4

Gennemførelse

1. Medlemsstaterne sætter de nødvendige love og administrative bestemmelser i kraft for at efterkomme dette direktiv senest den [to år efter vedtagelsen]. De meddeler straks Kommissionen disse love og bestemmelser.
- Disse love og bestemmelser skal ved vedtagelsen indeholde en henvisning til dette direktiv eller skal ved offentliggørelsen ledsages af en sådan henvisning. De nærmere regler for henvisningen fastsættes af medlemsstaterne.
2. Medlemsstaterne meddeler Kommissionen teksten til de vigtigste nationale retsfor skrifter, som de udsteder på det område, der er omfattet af dette direktiv.

Artikel 5

Ikrafttræden

Dette direktiv træder i kraft på tyvendedagen efter offentliggørelsen i *Den Europæiske Unions Tidende*.

Artikel 6

Adressater

Dette direktiv er rettet til medlemsstaterne.

Udfærdiget i Bruxelles, den .

På Europa-Parlamentets vegne

Formand

På Rådets vegne

Formand

OVERSIGT OVER FINANSIELLE OG DIGITALE VIRKNINGER

1.	FORSLAGETS/INITIATIVETS RAMME	3
1.1.	Forslagets/initiativets betegnelse	3
1.2.	Berørt(e) politikområde(r).....	3
1.3.	Mål	3
1.3.1.	Generelt/generelle mål	3
1.3.2.	Specifikt/specifikke mål.....	3
1.3.3.	Forventet/forventede resultat(er) og virkning(er)	3
1.3.4.	Resultatindikatorer	3
1.4.	Forslaget/initiativet vedrører	4
1.5.	Begrundelse for forslaget/initiativet.....	4
1.5.1.	Behov, der skal opfyldes på kort eller lang sigt, herunder en detaljeret tidsplan for iværksættelsen af initiativet.....	4
1.5.2.	Merværdien af et EU-tiltag (f.eks. som følge af koordineringsfordele, retssikkerhed, større effekt eller komplementaritet). Ved "merværdien af et EU-tiltag" forstås her merværdien af en indsats på EU-plan i forhold til den værdi, som medlemsstaterne ville have skabt enkeltvis	4
1.5.3.	Erfaringer fra tidligere foranstaltninger af lignende art	4
1.5.4.	Forenelighed med den flerårige finansielle ramme og mulige synergivirkninger med andre relevante instrumenter	5
1.5.5.	Vurdering af de forskellige finansieringsmuligheder, der er til rådighed, herunder muligheden for omfordeling	5
1.6.	Varigheden af forslaget/initiativet og af dets finansielle virkninger.....	6
1.7.	Planlagt(e) budgetgennemførelsesmetode(r)	6
2.	FORVALTNINGSFORANSTALTNINGER	8
2.1.	Bestemmelser om overvågning og rapportering	8
2.2.	Forvaltnings- og kontrolsystem(er).....	8
2.2.1.	Begrundelse for den/de foreslåede budgetgennemførelsesmetode(r), finansieringsmekanisme(r), betalingsvilkår og kontrolstrategi	8
2.2.2.	Oplysninger om de konstaterede risici og det/de interne kontrolsystem(er), der etableres for at afbøde dem	8
2.2.3.	Vurdering af og begrundelse for kontrolforanstaltningernes omkostningseffektivitet (forholdet mellem kontrolomkostningerne og værdien af de forvaltede midler) samt vurdering af den forventede risiko for fejl (ved betaling og ved afslutning)	8
2.3.	Foranstaltninger til forebyggelse af svig og uregelmæssigheder	9
3.	FORSLAGETS/INITIATIVETS ANSLÅEDE FINANSIELLE VIRKNINGER.....	10
3.1.	Berørt(e) udgiftsområde(r) i den flerårige finansielle ramme og udgiftspost(er) på budgettet.....	10
3.2.	Forslagets anslåede finansielle virkninger for bevillingerne	12

3.2.1.	Sammenfatning af de anslåede virkninger for aktionsbevillingerne.....	12
3.2.1.1.	Bevillinger fra vedtaget budget.....	12
3.2.1.2.	Bevillinger fra eksterne formålsbestemte indtægter	17
3.2.2.	Anslåede resultater finansieret med aktionsbevillinger	22
3.2.3.	Sammenfatning af de anslåede virkninger for administrationsbevillingerne.....	24
3.2.3.1.	Bevillinger fra vedtaget budget	24
3.2.3.2.	Bevillinger fra eksterne formålsbestemte indtægter	24
3.2.3.3.	Bevillinger i alt.....	24
3.2.4.	Anslået behov for menneskelige ressourcer.....	25
3.2.4.1.	Finansieret over vedtaget budget	25
3.2.4.2.	Finansieret over eksterne formålsbestemte indtægter	26
3.2.4.3.	Samlet behov for menneskelige ressourcer.....	26
3.2.5.	Oversigt over de anslåede virkninger for de digitale teknologirelaterede investeringer	28
3.2.6.	Forenelighed med indeværende flerårige finansielle ramme	28
3.2.7.	Bidrag fra tredjemand	28
3.3.	Anslåede virkninger for indtægterne.....	29
4.	DIGITALE DIMENSIONER.....	29
4.1.	Krav af digital relevans	30
4.2.	Data	30
4.3.	Digitale løsninger	31
4.4.	Vurdering af interoperabilitet.....	31
4.5.	Foranstaltninger til støtte for digital gennemførelse	32

1. FORSLAGETS/INITIATIVETS RAMME

1.1. Forslagets/initiativets betegnelse

Direktiv om ændring af direktiverne (EU) 2018/2001, (EU) 2019/944, (EU) 2024/1788

1.2. Berørt(e) politikområde(r)

Vedvarende energi, energiinfrastruktur, miljøbeskyttelse

1.3. Mål

1.3.1. Generelt/generelle mål

Det overordnede mål er rettidig og effektiv udvikling af modstandsdygtig energiinfrastruktur, vedvarende energi og fleksibilitet, herunder lagringsanlæg og ladestationer, i hele EU. Dette vil sætte EU i stand til at opfylde sine energi- og klimamål, herunder sikre overkommelige energipriser gennem bedre sammenkobling, hvilket vil føre til priskonvergens, lavere engrospriser på elektricitet og mindre volatilitet i elpriserne samt til hurtigere tilslutning af produktion og efterspørgsel.

1.3.2. Specifikt/specifikke mål

Specifikt mål nr. 1

Forkorte og forenkle tilladelsesprocedurerne for energiinfrastruktur, vedvarende energi og lagringsprojekter samt ladestationer, hvilket fører til hurtigere opnåelse af de nødvendige tilladelser, så gældende frister kan overholdes, og forenkede tilladelseskrav.

1.3.3. Forventet/forventede resultat(er) og virkning(er)

Angiv, hvilke virkninger forslaget/initiativet forventes at få for modtagerne/målgrupperne.

[...]Økonomiske virkninger

Forslaget vil føre til kortere gennemførelsestid for projekter og dermed medføre positive økonomiske fordele, når der lægges klare rammer med konkrete, kortere frister og enklere procedurer for udvikling af VE-projekter, elnet, lagringsanlæg og ladestationer. Dette understøttes af erfaringerne med gennemførelsen af bindende og valgfrie foranstaltninger til at fremskynde udstedelsen af tilladelser, som blev indført ved nødforordningen. Tyskland har i høj grad gjort brug af foranstaltningerne i denne forordning, hvilket har givet sig udslag i en betydelig fremskyndelse af udstedelsen af tilladelser. Afhjælpning af forsinkelser i projektgennemførelsen forventes at skabe fordele i form af lavere engrospriser på elektricitet generelt og øget samlet velfærd.

Konkurrencedygtighed

Det gælder generelt, at hvis Europa kan forkorte planlægnings- og tilladelsesprocedurerne betydeligt, kan dets konkurrencemæssige position i forhold til direkte konkurrenter også forbedres, og der kan opnås direkte økonomiske fordele, f.eks. gennem omkostningseffektiv elektrificering af industrien. Det drejer sig f.eks. om tilslutning af datacentre eller gigafabrikker, hvor nettilslutning er en af de vigtige overvejelser, som de lægger til grund for beslutningen om, hvor de skal placeres.

Digitalisering

Forslaget vil kræve, at medlemsstaterne yderligere digitaliserer deres tilladelsesprocedurer gennem integration af digitale værktøjer, opretter og løbende ajourfører platforme med relevante data samt opkvalificerer deres personale til at håndtere de nye digitale elementer.

Administrativ byrde

Foranstaltningerne i forslaget skal gennemføres af nationale og lokale myndigheder, navnlig med hensyn til: at udstyre tilladelsesudstedende myndigheder med alt nødvendigt personale samt alle nødvendige kompetencer og værktøjer til at håndtere det stigende antal tilladelsesanmodninger, de fremskyndede tilladelsesfrister og forenklingen af tilladelsesprocedurerne for visse projekter og repowering, oprettelsen af digitale platforme og værktøjer til tilladelsesprocessen og til udformning af ordninger for deling af fordele med henblik på offentlig deltagelse i projekter vedrørende vedvarende energi samt nye procedurer som centrale kontaktpunkter for eltransmissions- og -distributionsinfrastruktur generelt og lagringsanlæg og ladestationer, der ikke er omfattet af det reviderede direktiv om vedvarende energi. Denne kortsigtede omkostningseffekt vil dog på mellemlang og lang sigt føre til besparelser som følge af strømlinede, enklere og hurtigere procedurer.

Sociale indvirkninger

Forslaget indebærer yderligere foranstaltninger, der styrker et tidligt og effektivt offentligt engagement og fremmer offentlig støtte til projekter vedrørende vedvarende energi. Foranstaltningerne omfatter udtrykkeligt bestemmelser, der har til formål at øge offentlighedens deltagelse og dermed den sociale accept af projekter vedrørende vedvarende energi. Kommissionen vil ved at revidere de nuværende foranstaltninger vedrørende offentlighedens accept af projekter vedrørende vedvarende energi kunne vurdere muligheden for at indføre foranstaltninger, der direkte eller indirekte gavner forbrugerne, f.eks. ordninger for deling af fordele og jobskabelse.

Miljøvirkninger

Det er afgørende at sikre udviklingen af energiinfrastrukturer, især elnet, for at øge andelen af vedvarende energi i energimikset og forhindre miljøtab som følge af indskrænkninger. Integration af vedvarende energikilder vil gøre det muligt at begrænse brugen af fossile brændstoffer, reducere drivhusgasemissionerne og dermed tackle to væsentlige drivkræfter bag tabet af biodiversitet: klimaændringer og luftforurening. Forslaget omfatter foranstaltninger, der har til formål at sikre hurtigere tilladelser og dermed hurtigere og mere udbredt implementering, hvilket indebærer et større pladsbehov, som således kan have en indvirkning på miljøet, men de er udformet på en sådan måde, at miljøbeskyttelsesniveauet ikke sænkes.

Relevante virkninger på det naturlige og menneskeskabte miljø er mere end drivhusgasemissioner og ikke-CO₂-emissioner. Disse virkninger afhænger i høj grad af den anvendte teknologi, aktivernes placering og den omgivende faunas og floras miljøtilstand. Disse virkninger håndteres imidlertid ved at indføre beskyttelsesforanstaltninger i de foreslåede foranstaltninger.

1.3.4. Resultatindikatorer

Angiv indikatorerne til overvågning af fremskridt og resultater.

Forslagets succes kan måles i forhold til det operationelle mål om kortere og enklere tilladelsesprocedurer for energiinfrastruktur, vedvarende energiaktiver, lagringsprojekter og ladestationer samt følgende indikatorer:

- den gennemsnitlige og maksimale samlede varighed af tilladelsesprocedurer målt i år
- det årlige antal projekter af fælles og gensidig interesse og de gennemsnitlige forsinkelser i tilladelsesproceduren for sådanne projekter (i år)
- graden af digitalisering af tilladelsesprocedurer angivet i procent og antal medlemsstater, der anvender digitale procedurer, platforme til tilladelsesstyring og centraliserede arkiver for de relevante data (i et format, der er let tilgængeligt for de relevante interessenter)
- niveauet af modstand mod projekter af fælles interesse (antal skriftlige indsigelser under den offentlige høring, antal retssager).

1.4. Forslaget/initiativet vedrører

- en ny foranstaltning
- en ny foranstaltning som opfølgning på et pilotprojekt/en forberedende foranstaltning⁵²
- en forlængelse af en eksisterende foranstaltning
- en sammenlægning eller en omlægning af en eller flere foranstaltninger til en anden/en ny foranstaltning

1.5. Begrundelse for forslaget/initiativet

1.5.1. *Behov, der skal opfyldes på kort eller lang sigt, herunder en detaljeret tidsplan for iværksættelsen af initiativet*

Forslaget omfatter foranstaltninger vedrørende tilladelser til projekter inden for vedvarende energi, transmissions- og distributionsnet, lagringsprojekter og ladestationer. Medlemsstaterne er nødt til at vedtage nye foranstaltninger eller ændre deres lovgivning for at kunne gennemføre disse regler.

1.5.2. *Merværdien af et EU-tiltag (f.eks. som følge af koordineringsfordele, retssikkerhed, større effekt eller komplementaritet). Ved "merværdien af et EU-tiltag" forstås her merværdien af en indsats på EU-plan i forhold til den værdi, som medlemsstaterne ville have skabt enkeltvis*

Begrundelse for en indsats på EU-plan (forudgående)

Det ville ikke være omkostningseffektivt at nå EU's energimål uden yderligere tiltag vedrørende udbredelsen af vedvarende energi på EU-plan. Der er behov for en EU-tilgang for at give medlemsstaterne de rette incitamenter til på en koordineret måde at fremskynde energiomstillingen til et mere energieffektivt energisystem, der i vid udstrækning er baseret på vedvarende energi. Det reviderede direktiv om vedvarende energi indeholder i forvejen bestemmelser om tilladelser til vedvarende energi, samplaceret lagring og tilhørende net. Der er behov for en EU-indsats for yderligere

⁵² Jf. finansforordningens artikel 58, stk. 2, litra a) hhv. b).

at forbedre denne lovgivningsmæssige ramme på en koordineret måde ved at indføre hurtigere tilladelsesprocedurer for vedvarende energi, lagringsanlæg og ladestationer samt sikre bedre tilpasning mellem medlemsstaterne og en velfungerende energiunion. Under hensyntagen til de forskellige energipolitikker i medlemsstaterne er der større sandsynlighed for, at tiltag på EU-plan støttet af den solide forvaltningsramme vil nå EU's klimamål og den krævede øgede udbredelse af vedvarende energi end nationale eller lokale foranstaltninger alene.

Forventet merværdi på EU-plan (efterfølgende)

EU's indsats med hensyn til vedvarende energi i henhold til det reviderede direktiv om vedvarende energi og med hensyn til energiinfrastruktur i henhold til direktiverne om elektricitets- og gasmarkederne tilfører merværdi, fordi den er mere effektiv og virkningsfuld end de enkelte medlemsstaters foranstaltninger og undgår en fragmenteret tilgang ved at håndtere omstillingen af det europæiske energisystem på en koordineret måde. Indsatsen sikrer en nettoreduktion af drivhusgasemissioner og forurening, beskytter biodiversiteten, udnytter fordelene ved det indre marked og stordriftsfordele og teknologisk samarbejde i Europa fuldt ud og giver investorerne sikkerhed i en EU-dækkende lovramme. Det er muligt at tackle flere hindringer for offentlige og private investeringer på én gang ved at handle på EU-plan i kombination med foranstaltninger på medlemsstatsplan, hvilket supplerer og styrker nationale og lokale foranstaltninger.

Formålet med forslaget kunne ikke opnås i samme omfang med nationale foranstaltninger, og samtidig bevares medlemsstaternes ret til at vælge deres energimiks og kompetenceniveau og fastsætte detaljerne i deres tilladelsesrammer. Forslaget indebærer en mere topstyret tilgang, men samtidig opretholdes og styrkes kompetencerne på nationalt plan, og det anses derfor for at være i overensstemmelse med nærhedsprincippet.

1.5.3. Erfaringer fra tidligere foranstaltninger af lignende art

Gennemførelsesrapporten, der er vedlagt som bilag til konsekvensanalysen, analyserer de erfaringer, der er opnået i forbindelse med gennemførelsen af den tilladelsesramme, der er fastsat på EU-plan med Rådets forordning og det reviderede direktiv om vedvarende energi. Gennemførelsesrapporten dokumenterer behovet for yderligere forbedringer, navnlig med hensyn til foranstaltninger i Rådets forordning, der ikke blev gjort permanente, offentlig deltagelse, digitalisering og forenklede miljøvurderingsprocedurer.

1.5.4. Forenelighed med den flerårige finansielle ramme og mulige synergivirkninger med andre relevante instrumenter

Denne netpakke er et vigtigt resultat under aftalen om ren industri og handlingsplanen for energi til overkommelige priser, som indgår i Kommissionens arbejdsprogram. Initiativet supplerer andre initiativer, der har til formål at skabe et mere integreret europæisk energimarked og lavere energiomkostninger for husholdninger og virksomheder. Energiinfrastrukturen er også afgørende for at nå det foreslåede EU-klimamål for 2040 og for EU's mål om at opnå klimaneutralitet senest i 2050.

I Kommissionens forslag til den nye flerårige finansielle ramme (FFR) 2028-2034 fremhæves "den afgørende betydning af en ægte energiunion".

1.5.5. Vurdering af de forskellige finansieringsmuligheder, der er til rådighed, herunder muligheden for omfordeling

Forskellige politiske muligheder blev analyseret for at opfylde initiativets generelle og specifikke mål i den konsekvensanalyse, der ledsager dette forslag. Den foretrukne politiske mulighed, som forfølges med dette lovgivningsforslag, blev anset for at være den mest effektive og omkostningseffektive tilgang.

1.6. Varigheden af forslaget/initiativet og af dets finansielle virkninger

Begrænset varighed

- gældende fra [DD/MM]ÅÅÅÅ til [DD/MM]ÅÅÅÅ
- finansielle virkninger fra ÅÅÅÅ til ÅÅÅÅ for forpligtelsesbevillinger og fra ÅÅÅÅ til ÅÅÅÅ for betalingsbevillinger.

Ubegrænset varighed

- iværksættelse med en indkøringsperiode fra ÅÅÅÅ til ÅÅÅÅ
- derefter gennemførelse i fuldt omfang.

1.7. Planlagt(e) budgetgennemførelsesmetode(r)⁵³

Direkte forvaltning ved Kommissionen

- i dens tjenestegrene, herunder ved dens personale i EU's delegationer
- i forvaltningsorganerne

Delt forvaltning i samarbejde med medlemsstaterne

Indirekte forvaltning ved at overdrage budgetgennemførelsesopgaver til:

- tredjelande eller organer, som tredjelande har udpeget
- internationale organisationer og deres agenturer (angives nærmere)
- Den Europæiske Investeringsbank og Den Europæiske Investeringsfond
- de organer, der er omhandlet i finansforordningens artikel 70 og 71
- offentligretlige organer
- privatretlige organer, der har fået overdraget offentlige tjenesteydelsesopgaver, i det omfang de har fået stillet tilstrækkelige finansielle garantier
- privatretlige organer, undergivet lovgivningen i en medlemsstat, som har fået overdraget gennemførelsen af et offentlig-privat partnerskab, og som har fået stillet tilstrækkelige finansielle garantier
- organer eller personer, der har fået overdraget gennemførelsen af specifikke aktioner i den fælles udenrigs- og sikkerhedspolitik i henhold til afsnit V i traktaten om Den Europæiske Union, og som er anført i den relevante basisretsakt
- organer, der er etableret i en medlemsstat og undergivet lovgivningen i en medlemsstat eller EU-lovgivningen, og som i overensstemmelse med sektorspecifikke regler kan få overdraget gennemførelsen af EU-midler eller budgetgarantier, i det omfang de kontrolleres af offentligretlige organer eller af privatretlige organer, der har fået overdraget offentlige tjenesteydelsesopgaver, og har fået stillet tilstrækkelige finansielle garantier i form af kontrolorganernes solidariske hæftelse eller ækvivalente finansielle garantier, som for hver foranstaltning kan begrænses til EU-støttens maksimale beløb.

⁵³

Forklaringer vedrørende budgetgennemførelsesmetoder og henvisninger til finansforordningen findes på webstedet BUDGpedia: <https://myintracomm.ec.europa.eu/corp/budget/financial-rules/budget-implementation/Pages/implementation-methods.aspx>.

Bemærkninger

I forbindelse med dette forslag er det eneste identificerede budgetmæssige behov knyttet til kontrakten om ekstern bistand til kontrol af direktivets gennemførelse. Der vil være behov for en sådan kontrakt efter 2028 og dermed under den næste FFR i lyset af den sædvanlige tidsplan for forhandlinger, vedtagelse og gennemførelsesfrist.

2. FORVALTNINGSFORANSTALTNINGER

2.1. Bestemmelser om overvågning og rapportering

De opgaver, der udføres direkte af GD for Energi, vil følge den årlige planlægnings- og overvågningscyklus, som gennemføres i Kommissionen og forvaltningsorganerne, herunder rapportering af resultaterne via den årlige aktivitetsrapport, som GD for Energi udarbejder.

2.2. Forvaltnings- og kontrolsystem(er)

2.2.1. *Begrundelse for den/de foreslåede budgetgennemførelsesmetode(r), finansieringsmekanisme(r), betalingsvilkår og kontrolstrategi*

Krav 1:

Det har været almindelig praksis at anvende en ekstern tjenesteyder til at organisere materialet og til at foretage en første vurdering af foranstaltningerne på grund af mængden af foranstaltninger og brugen af nationale sprog i de foranstaltninger, som medlemsstaterne har meddelt. Opgaven tildeles via en offentlig udbudsprocedure. I dette tilfælde vil udbudsproceduren blive afholdt ved direkte forvaltning under fuld anvendelse af finansforordningens bestemmelser. Kontrolstrategien for udbud i GD for Energi omfatter specifikke forudgående juridiske, operationelle og finansielle kontroller af udbudsproceduren (gennemgang foretaget af Det Rådgivende Udvalg for Indkøb og Kontrakter) såvel som af underskrivelsen af kontrakter. Udgifter til varer og tjenesteydelser er desuden genstand for forudgående kontrol og, hvis det er nødvendigt, efterfølgende kontrol og finansiell kontrol.

2.2.2. *Oplysninger om de konstaterede risici og det/de interne kontrolsystem(er), der etableres for at afbøde dem*

De elementer, der forvaltes direkte af GD for Energi, kan være underlagt de sædvanlige risici, der påvirker offentlige udbudsprocedurer. Disse risici anses for at være lave med hensyn til udgifternes lovlighed og formelle rigtighed. Der er indført passende og effektiv kontrol på virksomhedsniveau og GD-niveau. Hvad angår resultater, er den største risiko forkerte skøn med hensyn til arbejdsbyrden som følge af dette forslag. Denne risiko skal accepteres, og den afhænger af den indsats, som medlemsstaternes lægger i gennemførelsen, samt den interne arbejdstilrettelæggelse og prioritering.

2.2.3. *Vurdering af og begrundelse for kontrolforanstaltningernes omkostningseffektivitet (forholdet mellem kontrolomkostningerne og værdien af de forvaltede midler) samt vurdering af den forventede risiko for fejl (ved betaling og ved afslutning)*

De opgaver, der er tildelt GD for Energi, vil blive gennemført efter det eksisterende kontrolsystem, og kontrolomkostningsforholdet forventes at forblive stabilt (5-6 % af de midler, der forvaltes på baggrund af de seneste erfaringer). Den forventede fejlrisiko ved betaling og ved afslutning forventes at forblive lav og under væsentlighedstærsklen på 2 % i overensstemmelse med de anslåede fejlprocenter for udbudsprocedurer.

2.3. Foranstaltninger til forebyggelse af svig og uregelmæssigheder

GD for Energi vedtog i 2020 en revideret strategi for bekæmpelse af svig og i 2023 en revideret handlingsplan for årene 2023-2025. GD for Energi er i øjeblikket ved at

revidere sin strategi for bekæmpelse af svig for årene 2026-2028 i overensstemmelse med OLAF's metode. Den reviderede strategi for bekæmpelse af svig fra GD for energi bygger på Kommissionens strategi for bekæmpelse af svig og en specifik risikovurdering, der foretages internt for at afdække de områder, der er mest sårbare over for svig, den allerede indførte kontrol, og de nødvendige foranstaltninger for at forbedre kapaciteten i GD ENER med hensyn til at forebygge, afsløre og rette op på svig.

3. FORSLAGETS/INITIATIVETS ANSLÅEDE FINANSIELLE VIRKNINGER

3.1. Berørt(e) udgiftsområde(r) i den flerårige finansielle ramme og udgiftspost(er) på budgettet

- Eksisterende budgetposter

I samme rækkefølge som udgiftsområderne i den flerårige finansielle ramme og budgetposterne

Udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme	Budgetpost	Udgiftens art	Bidrag			
	Nummer	OB/IOB ⁵⁴	fra EFTA-lande ⁵⁵	fra kandidatlande og potentielle kandidatlande ⁵⁶	fra andre tredjelande	andre formålsbestemte indtægter
	02 03 02 Connecting Europe-faciliteten – Energi	OB	NEJ	NEJ	NEJ	NEJ

⁵⁴ OB = opdelte bevillinger/IOB = ikke-opdelte bevillinger.

⁵⁵ EFTA: Den Europæiske Frihandelssammenslutning.

⁵⁶ Kandidatlande og, hvis det er relevant, potentielle kandidater på Vestbalkan.

3.2. Forslagets anslåede finansielle virkninger for bevillingerne

3.2.1. Sammenfatning af de anslåede virkninger for aktionsbevillingerne ⁵⁷

- Forslaget/initiativet medfører ikke anvendelse af aktionsbevillinger
- Forslaget/initiativet medfører anvendelse af aktionsbevillinger som anført herunder:

3.2.1.1. Bevillinger fra vedtaget budget

i mio. EUR (tre decimaler)

Udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme			Nummer							
GD: ENER			År	År	År	År	År	År	År	I ALT FFR 2028-2034
			2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
Aktionsbevillinger										
Budgetpost: 02 03 02 Connecting Europe-faciliteten – Energi	Forpligtelser	(1b)	0,350							0,350
	Betalinger	(2b)		0,140		0,140	0,070			0,350
Administrationsbevillinger finansieret over bevillingsrammen for særprogrammer ⁵⁸										
Budgetpost		(3)								0
Bevillinger I ALT til GD ENER	Forpligtelser	=1a+1b+3	0,350	0	0	0	0	0	0	0,350
	Betalinger	=2a+2b+3	0	0,140		0,140	0,070	0	0	0,350
			År	År	År	År	År	År	År	I ALT FFR

⁵⁷ Beløbene for perioden efter 2027 er vejledende og foregriber ikke resultatet af de igangværende forhandlinger om den næste flerårige finansielle ramme.

⁵⁸ Teknisk og/eller administrativ bistand og udgifter til støtte for gennemførelsen af EU's programmer og/eller foranstaltninger (tidligere BA-poster), indirekte forskning og direkte forskning.

			2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	2028-2034
Aktionsbevillinger I ALT	Forpligtelser	(4)	0,350	0	0	0	0	0	0	0,350
	Betalinger	(5)	0	0,140		0,140	0,070	0	0	0,350
Administrationsbevillinger finansieret over bevillingsrammen for særprogrammer I ALT		(6)	0	0	0	0	0	0	0	0
Bevillinger I ALT under UDGIFTSOMRÅDE 2 i den flerårige finansielle ramme	Forpligtelser	=4+6	0,350	0	0	0	0	0	0	0,350
	Betalinger	=5+6	0	0,140		0,140	0,070	0	0	0,350
			År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	År 2032	År 2033	År 2034	I ALT FFR 2028- 2034
• Aktionsbevillinger I ALT (alle aktionsrelaterede udgiftsområder)	Forpligtelser	(4)	0,350	0	0	0	0	0	0	0,350
	Betalinger	(5)	0	0,140		0,140	0,070	0	0	0,350
• Administrationsbevillinger finansieret over bevillingsrammen for særprogrammer I ALT (alle aktionsrelaterede udgiftsområder)		(6)	0	0	0	0	0	0	0	0
Bevillinger I ALT under udgiftsområde 1-3 i den flerårige finansielle ramme	Forpligtelser	=4+6	0,350	0	0	0	0	0	0	0,350
	Betalinger	=5+6	0	0,140		0,140	0,070	0	0	0,350

(referencebeløb)									
------------------	--	--	--	--	--	--	--	--	--

Udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme	4	"Administrationsudgifter"⁵⁹							
GD: <.....>		År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	År 2032	År 2033	År 2034	I ALT FFR 2028-2034
• Menneskelige ressourcer		0	0	0	0	0	0	0	0
• Andre administrationsudgifter		0	0	0	0	0	0	0	0
I ALT GD <.....>	Bevillinger	0	0	0	0	0	0	0	0

GD: <.....>		År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	År 2032	År 2033	År 2034	I ALT FFR 2028-2034
• Menneskelige ressourcer		0	0	0	0	0	0	0	0
• Andre administrationsudgifter		0	0	0	0	0	0	0	0
I ALT GD <.....>	Bevillinger	0	0	0	0	0	0	0	0

Bevillinger I ALT under UDGIFTSOMRÅDE 4 i den flerårige finansielle ramme	(Forpligtelser i alt = betalinger i alt)	0	0	0	0	0	0	0	0
--	--	---	---	---	---	---	---	---	---

i mio. EUR (tre decimaler)

⁵⁹ De nødvendige bevillinger bør fastsættes på grundlag af de årlige gennemsnitlige omkostninger, der er tilgængelige på det relevante BUDGpedia-websted.

		År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	År 2032	År 2033	År 2034	I ALT FFR 2028-2034
Bevillinger I ALT under UDGIFTSOMRÅDE 1-4	Forpligtelser	0,350	0	0	0	0	0	0	0,350
i den flerårige finansielle ramme	Betalinger	0	0,140		0,140	0,070	0	0	0,350

3.2.2. *Anslåede resultater finansieret med aktionsbevillinger (skal ikke udfyldes for decentrale agenturer)*

Forpligtelsesbevillinger i mio. EUR (tre decimaler)

Angiv mål og resultater ↓			År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	Indsæt så mange år som nødvendigt for at vise virkningernes varighed (jf. afsnit 1.6)										I ALT		
	RESULTATER																		
	Type ⁶⁰	Gnsntl omkostninger	Antal	Omkostninger	Antal	Omkostninger	Antal	Omkostninger	Antal	Omkostninger	Antal	Omkostninger	Antal	Omkostninger	Antal	Omkostninger	Antal	Omkostninger	Antal resultater i alt
SPECIFIKT MÅL NR. 1 ⁶¹																			
- Resultat																			
- Resultat																			
- Resultat																			
Subtotal for specifikt mål nr. 1																			
SPECIFIKT MÅL NR. 2																			
- Resultat																			

⁶⁰ Resultater er de produkter og tjenesteydelser, der skal leveres (f.eks.: antal finansierede studenterudvekslinger, antal km bygget vej osv.).

⁶¹ Som beskrevet i afsnit 1.3.2. "Specifikt/specifikke mål".

Subtotal for specifikt mål nr. 2																
I ALT																

3.2.3. Sammenfatning af de anslåede virkninger for administrationsbevillingerne

- Forslaget/initiativet medfører ikke anvendelse af administrationsbevillinger
- Forslaget/initiativet medfører anvendelse af administrationsbevillinger som anført herunder:

3.2.3.1. Bevillinger fra vedtaget budget

VEDTAGNE BEVILLINGER	År	År	År	År	År	År	År	I ALT 2028- 2034
	2028	2029	2030	2031	2032	2033	2034	
UDGIFTSOMRÅDE 4								
Menneskelige ressourcer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Andre administrationsudgifter	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Subtotal UDGIFTSOMRÅDE 4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Uden for UDGIFTSOMRÅDE 4								
Menneskelige ressourcer	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Andre administrationsudgifter	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
Subtotal uden for UDGIFTSOMRÅDE 4	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
I ALT	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000

Bevillingerne til menneskelige ressourcer og andre administrationsudgifter vil blive dækket ved hjælp af de bevillinger, som generaldirektoratet allerede har afsat til forvaltning af foranstaltningen, og/eller ved intern omfordeling i generaldirektoratet, eventuelt suppleret med yderligere bevillinger, som det ansvarlige generaldirektorat tildeles i forbindelse med den årlige tildelingsprocedure og under hensyntagen til de budgetmæssige begrænsninger.

3.2.4. Anslået behov for menneskelige ressourcer

- Forslaget/initiativet medfører ikke anvendelse af menneskelige ressourcer
- Forslaget/initiativet medfører anvendelse af menneskelige ressourcer som anført herunder:

3.2.4.1. Finansieret over vedtaget budget

Overslag angives i årsværk⁶²

VEDTAGNE BEVILLINGER	År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	År 2032	År 2033	År 2034
• Stillinger i stillingsfortegnelsen (tjenestemænd og midlertidigt ansatte)							
20 01 02 01 (i hovedsædet og i Kommissionens repræsentationskontorer)	0	0	0	0	0	0	0
20 01 02 03 (i EU-delegationerne)	0	0	0	0	0	0	0
(indirekte forskning)	0	0	0	0	0	0	0
(direkte forskning)	0	0	0	0	0	0	0

⁶² Angiv nedenfor, hvor mange årsværk inden for det angivne antal der allerede er afsat til forvaltning af foranstaltningen og/eller kan omfordeles inden for dit generaldirektorat, og hvilke nettobehov du har.

Andre budgetposter (angiv nærmere)	0	0	0	0	0	0	0
• Eksternt personale (i årsværk)							
20 02 01 (KA og UNE under den samlede bevillingsramme)	0	0	0	0	0	0	0
20 02 03 (KA, LA, UNE og JMD i EU-delegationerne)	0	0	0	0	0	0	0
Budgetpost for administrativ støtte	- i hovedsædet	0	0	0	0	0	0
[XX.01.YY.YY]	- i EU-delegationerne	0	0	0	0	0	0
(KA og UNE – indirekte forskning)		0	0	0	0	0	0
(KA og UNE – direkte forskning)		0	0	0	0	0	0
Andre budgetposter (angiv nærmere) – Udgiftsområde 4		0	0	0	0	0	0
Andre budgetposter (angiv nærmere) – Uden for udgiftsområde 4		0	0	0	0	0	0
I ALT		0	0	0	0	0	0

Personalebehov til gennemførelse af forslaget (i årsværk):

Skal dækkes af det nuværende personale i Kommissionens tjenestegrene

Ekstraordinært personalebehov*

Skal finansieres under udgiftsområde 4 eller Forskning

Skal finansieres over BA-posten

Skal finansieres af gebyrer

Stillinger i stillingsfortegnelsen

Ikke relevant

Eksternt personale (KA, SNE og V)

Beskrivelse af opgaver, der skal udføres af:

Tjenestemænd og midlertidigt ansatte	
Eksternt personale	

3.2.5. *Oversigt over de anslåede virkninger for de digitale teknologirelaterede investeringer*

Obligatoriske: det bedste skøn over de investeringer i digital teknologi, som forslaget/initiativet medfører, bør medtages i nedenstående tabel.

Når det er nødvendigt for gennemførelsen af forslaget/initiativet, bør bevillingerne under udgiftsområde 4 undtagelsesvis opføres under den pågældende budgetpost.

Bevillingerne under udgiftsområde 1-3 bør afspejles som "Policy-IT-udgifter til operationelle programmer". Disse udgifter vedrører det driftsbudget, der skal

anvendes til at genbruge/købe/udvikle IT-platforme/værktøjer, der er direkte knyttet til gennemførelsen af initiativet og de dertil knyttede investeringer (f.eks. licenser, undersøgelser, datalagring osv.). Oplysningerne i denne tabel skal være i overensstemmelse med oplysningerne i afsnit 4 "Digitale dimensioner".

Digitale bevillinger og IT-bevillinger I ALT	År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	År 2032	År 2033	År 2034	I ALT FFR 2028- 2034
UDGIFTSOMRÅDE 4								
IT-udgifter (organisationen/institutionen)	0	0	0	0	0	0	0	0
Subtotal UDGIFTSOMRÅDE 4	0	0	0	0	0	0	0	0
Uden for UDGIFTSOMRÅDE 4								
Policy-IT-udgifter til operationelle programmer	0	0	0	0	0	0	0	0
Subtotal uden for UDGIFTSOMRÅDE 4	0	0	0	0	0	0	0	0
I ALT	0	0	0	0	0	0	0	0

3.2.6. Forenelighed med indeværende flerårige finansielle ramme

Forslaget/initiativet:

- kan finansieres fuldt ud gennem omfordeling inden for det relevante udgiftsområde i den flerårige finansielle ramme (FFR)
- kræver anvendelse af den uudnyttede margen under det relevante udgiftsområde i FFR og/eller anvendelse af særlige instrumenter som fastlagt i FFR-forordningen
- kræver en revision af FFR

3.2.7. Bidrag fra tredjemand

Forslaget/initiativet:

- indeholder ikke bestemmelser om samfinansiering med tredjemand
- indeholder bestemmelser om samfinansiering med tredjemand, jf. følgende overslag:

Bevillinger i mio. EUR (tre decimaler)

	År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	År 2032	År 2033	År 2034	I alt
Angiv det organ, der deltager i samfinansieringen								

Samfinansierede bevilninger I ALT								
-----------------------------------	--	--	--	--	--	--	--	--

3.3. Anslåede virkninger for indtægterne

- Forslaget/initiativet har ingen finansielle virkninger for indtægterne
- Forslaget/initiativet har følgende finansielle virkninger:
 - for egne indtægter
 - for andre indtægter
 - Angiv, om indtægterne er formålsbestemte

i mio. EUR (tre decimaler)

Indtægtspost på budgettet:	på	Bevilninger til rådighed i indeværende regnskabsår	Forslagets/initiativets virkninger ⁶³					
			År 2028	År 2029	År 2030	År 2031	År 2032	År 2033
Artikel								

For formålsbestemte indtægter angives det, hvilke af budgettets udgiftsposter der berøres.

--

Andre bemærkninger (f.eks. om, hvilken metode der er benyttet til at beregne virkningerne for indtægterne).

--

4. DIGITALE DIMENSIONER

4.1. Krav af digital relevans

Krav 1 (K1): Krav 1 vedrører den foranstaltning ifølge hvilken ansøgningsproceduren om tilladelse for projekter vedrørende vedvarende energi, energiinfrastruktur og lagring skal digitaliseres og centraliseres. Medlemsstaternes kompetente myndigheder skal kunne modtage ansøgninger om tilladelse og alle relevante dokumenter i digitalt format. Medlemsstaterne skal i henhold til forslaget oprette en fælles digital portal på nationalt plan for alle trin i tilladelsesprocedurene for projekter vedrørende vedvarende energi, lagring og elnet, således at den bidrager til en mere ensartet digitalisering, interoperabilitet og gennemsigtighed hos flere forskellige tilladelsesudstedende myndigheder i medlemsstaterne og i sidste ende fremskynder tilladelsesprocessen. Dette vil blive medtaget i artikel 16 i det reviderede direktiv om vedvarende energi, artikel 8 i direktivet om det indre marked for elektricitet og artikel 3 i gasmarkedsdirektivet. Dette vil være et supplement til medlemsstaternes forpligtelse til at sikre, at alle afgørelser skal udstedes i et lettilgængeligt format. De relevante myndigheder bør sikre adgang til de relevante miljømæssige og

⁶³ Med hensyn til EU's traditionelle egne indtægter (told og sukkerafgifter) opgives beløbene netto, dvs. bruttobeløb, hvorfra der er trukket opkrævningsomkostninger på 20 %.

geologiske data og afgørelser, der er tilgængelige på den centrale onlineportal, der er omhandlet i artikel 10, stk. 3, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning [xxxxx].

Krav 2 (K2): Krav 3 vedrører den overvågning og vurdering af gennemførelsen og implementeringen af ændringsdirektivet, som Kommissionens tjenestegrene foretager. Meddelelsen af foranstaltninger og relevante dokumenter mellem medlemsstaterne og Kommissionen sker via THEMIS-portalen eller e-mails. Kommissionens tjenestegrene behøver ikke at træffe yderligere foranstaltninger for at opfylde dette krav. Det eksisterende onlineværktøj, der er oprettet til direktiv (EU) 2023/2413, vil desuden blive opdateret for at bistå med gennemførelsen og implementeringen af ændringsdirektivet.

4.2. Data

For **Krav 1** medtages alle nødvendige data for at opnå en eller flere fuldstændig(e) tilladelse(e) til projekter vedrørende vedvarende energi, energiinfrastruktur og energilagring. Der er tale om personoplysninger med tilknytning til ansøgeren, uanset om denne er en fysisk eller juridisk person, projekternes karakteristika samt al nødvendig dokumentation. Kommissionen har på grundlag af centraliseringen af proceduren også pålagt portalen at gøre det muligt at udtrække statistiske data om tilladelsesprocedurerne, især med hensyn til gennemsnitlige sagsbehandlingstider, forsinkelser mv. Der er indført en generel forpligtelse til at overholde databeskyttelsesreglerne, hvis de er gældende.

For **Krav 2** er de data, der deles med henblik på direktivets gennemførelse, for det meste lovgivning, som er offentlig, samt breve til og fra Kommissionen, som er fortrolige.

4.3. Digitale løsninger

For **Krav 1**: Digitaliseringen og centraliseringen af tilladelsesprocedurer for projekter vedrørende vedvarende energi, energiinfrastruktur og energilagring vil blive konkretiseret gennem en digital løsning i form af en digital platform eller portal, som medlemsstaterne vil være forpligtet til at oprette. Medlemsstaterne vil i den forbindelse administrere tilladelsesprocesserne (igangværende tilladelsesafgørelser og udstedte afgørelser). Vi forventer at forenkle procedurerne og forhindre duplikering af de samme data på forskellige platforme ved at centralisere disse data. Kommissionen opfordrer i betragtningerne til, at der på portalen præsenteres funktioner, herunder ved hjælp af kunstig intelligens, der gør det muligt for det fælles kontaktpunkt, andre myndigheder og ansøgere at kontrollere ansøgningens status og identificere eventuelle forsinkelser samt kontrollere overholdelsen af tilladelsesfristerne. På portalen bør det desuden være muligt at udtrække statistikker for at gøre status over de overordnede fremskridt med tilladelsesprocedurerne i medlemsstaterne. Portalen bør lette opgaverne for det fælles kontaktpunkt, som bør have adgang til alle relevante data og oplysninger. Endelig vil adgangen til den centrale onlineportal, der er omhandlet i artikel 10, stk. 3, i Europa-Parlamentets og Rådets forordning [xxxxx], som vil strømline dataindsamlings- og miljøvurderingsprocedurerne for projekter vedrørende vedvarende energi, eltransmissions- og -distributionsinfrastrukturprojekter, energilagringsprojekter og ladestationer, øge sikkerheden for både udviklere og myndigheder.

For krav 2: De digitale værktøjer er allerede på plads, og der er ikke behov for yderligere tiltag.

4.4. *Vurdering af interoperabilitet*

Krav 1 kræver ikke interaktion hen over medlemsstaternes grænser, mellem EU-enheder eller mellem EU-enheder og offentlige myndigheder. Det har heller ikke nogen indvirkning på grænseoverskridende interoperabilitet, da dataene i højere grad er relevante for beslutningsprocedurer på nationalt plan end på EU-plan. Der kan ikke desto mindre forventes samarbejde om grænseoverskridende projekter, og medlemsstaterne opfordres derfor til at overveje at anvende et dataformat, der vil være interoperabelt, let at få adgang til og let at dele. En centralt defineret datastruktur er imidlertid blevet overvejet og forkastet, da den største andel af tilladelsesprocedurerne og de forskellige tilladelsessystemer i overvejende grad er af national karakter i de enkelte medlemsstater, så det er logisk, at den faktiske beslutning om gennemførelsens udformning overlades til medlemsstaterne, som kan beslutte, hvad der passer bedst til deres system og den nye digitale platform, de vil oprette.

- De offentlige myndigheder, der berøres af disse forslag, vil være alle de myndigheder i hver medlemsstat, der er involveret i godkendelsen af energiaktiver, f.eks.:
- Energiministerium og/eller -myndigheder
- Kommunal/lokal administration
- Miljømyndigheder
- Administrative organer eller enheder med ansvar for udtalelse omkring eller godkendelse af projekter, der påvirker fysisk planlægning og kulturarvssteder.

THEMIS-platformen, der anvendes til **krav 2**, er allerede interoperabel, da den kræver interaktion mellem EU-enheder og offentlige myndigheder via deres net- og informationssystemer

4.5. **Foranstaltninger til støtte for digital gennemførelse**

Med hensyn til **krav 1** undersøger Kommissionen forskellige eksisterende digitale og AI-baserede tilladelsesløsninger, der kan skræddersys og tilpasses til nationale og regionale sammenhænge for at støtte medlemsstaterne i at udveksle bedste praksis i kommende tilladelsesekspertgrupper og andre fora. Der er desuden planlagt støtte i form af teknisk bistand og kapacitetsopbygning for at støtte den digitale gennemførelse, herunder potentielt gennem instrumentet for teknisk støtte, genopretnings- og resiliensfaciliteten og anvendelsen af regionale midler.

Hvad angår **krav 2**, er sådanne foranstaltninger ikke nødvendige.