

NEKST

Øget tempo på Danmarks grønne omstilling

Overblik over igangværende indsatser

NEKST-arbejdsgruppen *Hurtigere udbygning af elnettet* har kortlagt alle relevante indsatser, både igangværende og nyligt afsluttede, der har betydning for en hurtigere udbygning af elnettet. Formålet med overblikket er bl.a. at sikre, at NEKST-arbejdsgruppens anbefalinger baseres på et solidt fundament, og at arbejdsgruppen dermed kan bidrage effektivt på de rette områder ved at bygge ovenpå allerede igangsatte aktiviteter.

Klima-, Energi- og Forsyningsministeriet og Energistyrelsen

Indsats	Beskrivelse	Effekt	Tidsperspektiv	Forankring
Analyse af fremtidssikret eldistributionsnet	Energistyrelsen har som opfølgning på klimaaftalen af juni 2020 gennemført en analyse af netvirksomhedernes rammer for at håndtere en øget og ændret brug af eldistributionsnettet i forbindelse med elektrificeringen af samfundet, som en del af den grønne omstilling. Formålet med analysen er at vurdere, om den nuværende regulering er tilstrækkelig robust og fremtidssikret til at håndtere en fremtid med rettidige og effektive investeringer i elnettet ifm. elektrificeringen af samfundet, og samtidig opretholde en fortsat høj forbrugerbeskyttelse. Hvis dette ikke er understøttet i den nuværende regulering, skal der identificeres hensigtsmæssige løsningsmodeller.	Analysen var et forarbejde, som efterfølgende resulterede i en række øvrige analyser og initiativer.	Udgivet april 2021 https://ens.dk/sites/ens.dk/files/El/hovedrapport_-_fremtidssikret_elnet.pdf	ENS
Direkte linjer	Der er indført mulighed for at etablere direkte linjer, hvor elproduktion og elforbrug kobles direkte, helt eller delvist, uden om det kollektive elforsyningsnet.	Anvendelse af direkte linjer vil kunne aflaste elnettet og derved give mulighed for at prioritere netudbygning af det kollektive net andetsteds	Mulighed for direkte linjer er indført.	KEFM
Lokale kollektive tariffer	Rammerne for tarifiering er forbedret ved at fremme muligheden for lokal kollektiv tarifiering, hvor samtidighed i forbrug og produktion belønnes med reduceret tarifbetaling.	I det omfang der er samtidighed i forbrug og produktion kan det mindske belastningen af det kollektive elnet.	Tarifmodellerne udvikles af netvirksomhederne og Energinet på hhv. distributions og transmissionsniveau. Netvirksomheden Cerius Radius har, som de første, anmeldt en metode om lokal kollektiv tarifiering til Forsyningstilsynet, der giver mulighed for en tarifbesparelse for bl.a. energifællesskaber. Metoden forventes at	KEFM

			træde i kraft i 2025 såfremt den bliver godkendt.	
Geografisk differentierede tariffer	Der er givet mulighed for geografisk differentierede forbrugs- og producenttariffer, hvilket gør det billigere at tilslutte produktion og forbrug, der hvor der er ledig kapacitet i elnettet, og dyrere at tilslutte, hvor nettet skal forstærkes eller udbygges.	Geografisk differentierede linjer giver incitament til at placere produktion og forbrug der, hvor der er ledig kapacitet, hvormed nettets kapacitet udnyttes effektivt og reducerer behovet for netudbygning.	<ul style="list-style-type: none"> - Energinet og netselskaberne begyndte at opkræve geografisk differentierede tilslutningsbidrag for produktion pr. 1. januar 2023 - Det er med lovændring muliggjort, at der kan indføres geografisk differentierede tariffer for forbrug. Branchen er i gang med at overveje, hvordan dette kan gøres. 	KEFM
Sikring af areal til udbygning af elnettet (Klimaaf tale 2022 om Grøn strøm og varme), konkret opmærksomhedszoner omkring Energinets stationer (Klimaaf tale 2023 om energiparker)	Klimaaf talem af 12. december 2023 understøtter indførelse af opmærksomhedszoner om Energinets stationer. Der skal på den baggrund udarbejdes oplæg til sikring af arealer til udbygning af elnettet, med særlig fokus på Energinets stationer. Der er udarbejdet notits om opmærksomhedszoner for Energinets stationer. 'Onepager' til VE-rejseholdet om opmærksomhedszoner er udarbejdet.	Opmærksomhedszoner skal sikre tidlig inddragelse af Energinet i den kommunale planlægning for og anvendelse af arealer omkring eksisterende stationer, så hensynet til at kunne udvide og udbygge elnettet samt tænkes tidligt i planlægningen. Med opmærksomhedszoner vil det fremover være lettere for Energinet at udvide eksisterende stationer samt sikre adgangsveje ind til stationen, herunder til tilslutning af ny produktion og nyt forbrug.	<ul style="list-style-type: none"> - VE-Rejseholdet har taget Onepager om opmærksomhedszoner i anvendelse - Arbejde med implementering af opmærksomhedszoner i relevant lovgivning, pågår, i dialog med PLST. 	ENS

<p>Proaktiv udbygning af transmissionsnettet - Klimaaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme</p>	<p>Analysen om proaktiv udbygning konkluderer, at de eksisterende regulatoriske rammer for Energinets planlægning, udvikling og udbygning af transmissionsnettet giver tilstrækkeligt fleksibilitet til at understøtte proaktiv udbygning. Energinet vil på den baggrund fremadrettet bl.a. inkludere VE-projekter tidligere i planlægningen med henblik på at sikre en tilstrækkelig udbygning af elnettet og hurtigere tilslutning af VE-projekter. Konkret er der igangsat:</p> <p>*Energinet anvender proaktiv tilgang til netudbygning, når det er relevant.</p> <p>*Der ses på muligheden for en mere regelmæssig udmelding af analyseforudsætninger (AF) til Energinet.</p>	<p>Mere effektiv udbygning af transmissionsnettet, hvor VE-projekter inkluderes tidligere i planlægningen. Udbygningen sker med opmærksomhed udgangspunkt i det konkrete projekt samt - baseret på eksisterende viden - det forventede fremtidige behov i området (potentialebaseret tilgang ved udbygningen).</p>	<p>Proaktiv udbygning af transmissionsnettet er taget i anvendelse hos Energinet i de konkrete BC, når det er relevant. Tentativ afrapportering Q3 2024.</p>	<p>ENS</p>
<p>VE-tilslutning og netudbygning samt nettilslutning i DSO-nettet - Klimaaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme</p>	<p>Formålet med projektet er:</p> <p>1) at identificere og vurdere mulige tiltag, der vil kunne optimere processen og derved understøtte en hurtigere og mere hensigtsmæssig proces for nettilslutning af VE-anlæg og netudbygning</p> <p>2) at kortlægge og vurdere datagrundlaget for netvirksomhedernes nettilslutningstider og herved vurdere mulige tiltag, der tilskynder til hurtigere nettilslutning og skaber øget gennemsigtighed om net-tilslutningstider på DSO-niveau.</p>	<p>1)Analyse af øget beløbsgrænse for godkendelse af §4</p> <p>2) Synlighed og transparens omkring tilslutningstider forventes at kunne højne bevidstheden om udfordringerne med at udbygge elnettet tilstrækkeligt hurtigt nok.</p>	<p>Yderligere initiativer afventer drøftelser i NEKST-arbejdsgruppen <i>Hurtigere udbygning af elnettet</i>. Tentativ udgivelse af rapport på ens.dk Q4 2024</p>	<p>ENS</p>
<p>Tariffer til gavn for fleksibilitet - Klimaaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme</p>	<p>Branchen er ved at afklare evt. ny model. Formålet er, at få en vurdering af de samfundsmæssige fordele og fordelingsmæssige effekter, der kan være ved økonomiske effekter af at overgå fra den "slutkunde-model", der findes i dag (hvor både Energinet og netvirksomhederne tariferer slutkunderne) til en TSO-DSO-tariferingsmodel.</p>		<p>Afventer afklaring</p>	<p>ENS</p>
<p>Fleksible nettilslutningsvilkår og netprodukter - Klimaaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme</p>	<p>Der er igangsat en analyse med inddragelse af relevante brancheaktører. Formålet er at bidrage til en effektiv udnyttelse af det kollektive elnet, ved at afdække muligheder og behov inden for fleksible nettilslutningsvilkår og netprodukter med henblik på at identificere eventuelle regulatoriske</p>	<p>Branchen har allerede udviklet og udvikler videre på disse produkter, som nye, store kunder i elnettet kan have glæde af. Analysen forventes at komme med anbefalinger om, at der bør arbejdes videre med at sikre samspil med</p>	<p>Tentativ offentliggørelse af rapport H2 2024</p>	<p>ENS</p>

	barrierer herfor samt komme med anbefalinger til branchen.	eventuelle fremtidige fleksibilitetsmarkeder, samt arbejdes med en øget markedsføring af produkterne.		
Fremme af fleksibilitetsmarked til elnettet - Klimaaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme	Analyse foretaget af ekstern arbejdsgruppe. Formålet er at bidrage til en omkostningseffektiv udbygning og udnyttelse af det kollektive elnet ved at fremme muligheden for anskaffelse af fleksibilitetsydelser til elnettet, bl.a. andet fra nye grønne teknologier, som et alternativ til traditionelle net-investeringer.	Arbejdsgruppen forventes at udgive en rapport med en række anbefalinger til retning for det videre arbejde med at teste og igangsætte markeder for lokal fleksibilitet.	Tentativ afrapportering H2 2024	ENS
Uvildigt eftersyn af benchmarkingmodellen for netvirksomhederne - Klimaaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme	Konsulenthuset Europe Economics har gennemført en analyse af benchmarkingmodellen, der anvendes til at fastsætte individuelle effektiviseringskrav for netvirksomhederne. Formålet med analysen var at sikre, at netvirksomhederne fortsat har de rette incitamenter til at balancere behovet for hurtig netudbygning og -tilslutning på den ene side og omkostningseffektive investeringer på den anden side.	Benchmarking giver et incitament til omkostningseffektivitet og rettidige investeringer, og vurderes således at være et væsentligt element i den økonomiske regulering i de kommende år med store investeringer i elnettet. På baggrund af konklusionerne fra rapporten, er det forventningen, at det med en politisk aftale om robuste rammer om elnetvirksomhedernes økonomi, at effektiviseringskravene ikke ændres med aftalen.	Publiceret Q3 2023 på ens.dk https://ens.dk/sites/ens.dk/files/EI/konsulentrapport_benchmarking.pdf	ENS
Netmodel - Klimaaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme	Der opbygges en netmodel, der kan monitorere og fremskrive elnetkapaciteten i Danmark. Der opbygges således en regnemodel, der kan estimere antal komponenter i elnettet, der bør udskiftes eller opgraderes, som følge af elektrificering. Formålet er at afdække behovet for konkrete udbygninger af elnettet, således der løbende, samlet og uafhængigt kan monitoreres på kapaciteten i elnettet og behovet for udbygning.	Større transparens om kapacitets- og investeringsbehov i det danske elnet, så elnettet ikke bliver en stopklods for den grønne omstilling.	Delleverance 2025 (endeligt 2027)	ENS
Tiltag vedr. økonomiske rammer for Energinet og netvirksomheder	Der er indført ny økonomisk regulering af Energinet, hvor Energinets selskaber underlægges indtægtsrammeregulering, der skal sikre effektiv drift og ansvarlige investeringer, samtidig med, at Energinet får de fornødne økonomiske rammer til at sikre netudbygningen til den grønne omstilling og stabil elforsyning.	Hensigten er at sikre at sikre effektiv drift og ansvarlige investeringer samtidig med gode rammer for at sikre netudbygningen til den grønne omstilling.	Elektrificeringstillægget: Det forventes, at der snart vil være indgået politisk aftale om robuste rammer for elnetvirksomhedernes økonomi, om bl.a. nyt	KEFM

	<p>Derudover er det i stemmeaftale fra 2021 også besluttet at indføre tillæg til dækning af netvirksomhedernes meromkostninger som følge af elektrificeringen (elektrificeringstillægget).</p>		<p>elektrificeringstillæg. Forventet implementering i bekendtgørelse fra 1. januar 2025.</p> <p>Energinet Eltransmission A/S og Energinet Gastransmission A/S overgik fra hvile-i-sig-selv til indtægtsrammeregulering fra 1. januar 2023.</p> <p>Indtægtsrammer for Energinet Systemansvar A/S og Datahub træder i kraft fra 1. januar 2025.</p>	
<p>Bedre borgerbeskyttelse - Klimaaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme</p>	<p>Formålet med analysen er at udarbejde løsningsoplæg til en bedre beskyttelse af de borgere, der potentielt berøres meget indgribende af nye projekter, så borgere ikke skal vente i lang tid på afklaring: Der arbejdes på initiativer ang. Hurtigere ekspropriation og Ensartet adgang til administrativ prøvelse.</p>	<p>Bedre forhold for borgere gør det lettere at skabe lokal opbakning til projekter. Deraf afledt færre klager og derved indirekte hurtigere gennemførelse.</p>	<p>Forventet realisering 2. halvår 2024</p>	<p>ENS</p>
<p>Hurtigere udrulning af tarifmodeller - Klimaftalen, 2022, om Grøn strøm og varme</p>	<p>Formålet er at understøtte en hurtigere og smidigere implementering af tarifmodeller, der samtidig sikrer de rigtige incitamenter ift. udbygning af VE og PtX.</p>	<p>Det bliver lettere at udvikle tarifmodeller, der understøtter hurtigere netudbygning eller fleksibilitet til nettet.</p>	<p>Er afrapporteret Q4 2023, Endelig rapport er delt med NEKST elnet, februar 2024, https://ens.dk/sites/ens.dk/files/El/hurtigere_implemtering_af_tarifmodeller.pdf</p>	<p>ENS</p>

<p>Forenklet miljøvurderingsproces ved forstærkning af eksisterende netinfrastruktur - VEIII</p>	<p>VEIII-direktivets artikel 15e, stk. 5, fastsætter en forenkling af miljøvurderingsprocessen, når der er tale om forstærkning af eksisterende netinfrastruktur. Med lovforslag 165, som blev fremsat den 24/4 2024, fastsættes en bemyndigelsesbestemmelse, der bl.a. muliggør implementering ved bekendtgørelse af art. 15e, stk. 5.</p>	<p>Det bliver muligt hurtigere at forstærke/udvide eksisterende infrastruktur</p>	<p>Bestemmelsen har implementeringsfrist d. 1. juli 2024 og forventes implementeret inden fristen ifm. ændring af BEK nr. 882 af 20/06/2023 (Bekendtgørelse om kontakt-punkt, og tidsfrister for VE- tilladelsesprocessen og områder til fremme af VE), som pt er i høring.</p>	<p>KEFM</p>
<p>Revidering af elmarkedsdirektivet og elmarkedsforordningen (Reform af elmarkedet)</p>	<p>Nyt krav om offentliggørelse af oplysninger om netkapacitet i elnettet og forventninger til netudvikling, der ajourføres på månedsbasis (kvartalsvis)</p>	<p>Større transparens om netforhold, det kan understøtte netkunders dispositioner ift. placering anlæg og investeringer.</p>	<p>Ikrafttrædelse af krav 1. januar</p>	<p>KEFM</p>
<p>Implementering af VEIII-direktivets tilladelsesbestemmelser og Nødretsforordningen</p>	<p>Med lovforslag 165, som blev fremsat den 24. april 2024, fastsættes en bemyndigelsesbestemmelse, der bl.a. muliggør implementering ved bekendtgørelse af VEIII-direktivets bestemmelser om fremskyndelsesområder til VE-anlæg og til net- og lagringsinfrastruktur (art. 15e, stk. 1-4), samt anvendelse af Nødforordningen.</p>	<p>Såfremt bemyndigelsesbestemmelsen anvendes, vil proceskrav vedr. natur- og miljøhensyn kunne forenkles og bidrage til en hurtig opsætning af nødvendig infrastruktur og udbygningen af VE-anlæg frem mod energiuafhængighed og opfyldelsen af Danmarks bidrag til EU's klimamål.</p>	<p>Der er ikke taget endelig stilling til implementering af bestemmelsen om netfremskyndelsesområder (art. 15e, stk. 1-4)</p>	<p>KEFM</p>
<p>Analyse om mulige gevinst- og kompensationsordninger for naboer til særligt store transmissionsanlæg</p>	<p>I Klimaaftalen 2023 blev det fastsat, at der skulle udarbejdes en analyse om mulige gevinst- og kompensationsordninger for naboer til særligt store transmissionsanlæg.</p>	<p>Analysen skal afdække muligheder for at sikre lokal opbakning til særligt store eltransmissionsanlæg. Dette kan være i form af en kompensationsordning rettet mod eks. enten naboer, lokalområder og/eller kommuner.</p>	<p>Analysen forventes færdig ultimo 2024, hvorefter der politisk skal tages stilling til evt. tiltag.</p>	<p>ENS</p>
<p>Opfølgning på stemmeaftalen af 4. juni 2021: - En effektiv og fremtidssikret elinfrastruktur til understøttelse af den grønne omstilling og elektrificeringen - Datafrisættelse</p>	<p>Netvirksomhederne pålægges datafrisættelse af bl.a. forbrugs- og produktionsdata. Det vil give markedsaktører et mere effektivt og datadrevet grundlag for at udvikle elmarkedsprodukter og intelligent netudbygning, herunder fleksibilitetsprodukter, samt generelt understøtte aktivering af fleksibelt og intelligent forbrug hos husstande og virksomheder.</p>	<p>Der indføres en ny bekendtgørelse om eldatafrisættelse. Formålet med bekendtgørelsen er, at "alle netvirksomheder frisætter relevant data i deres besiddelse til samfundsnyttig udvikling af elmarkedet og fleksibel udnyttelse af distributionsnettet og opfyldelse af databrugernes behov".</p>	<p>Bekendtgørelse om datafrisættelse forventes at træde i kraft d. 1. juli 2024</p>	<p>ENS</p>

Miljøministeriet og Miljøstyrelsen

Indsats	Beskrivelse	Effekt	Tidsperspektiv	Forankring
Det tværministerielle projekt	Formålet er at understøtte en mere effektiv sagsbehandling af Energinets projekter. Indsatsen indebærer bl.a. erfaringsudveksling med diverse oplæg (ny praksis vedr. bilag IV-arter og Natura 2000, 'Den gode ansøgning', vurdering og påvirkning af vandforekomster, udførelse af anlægsarbejder mv), Udarbejdelse af praksis for rettelser af miljøkonsekvensrapporter, praksis for screeningsansøgning mv.	Bedre ansøgninger og fælles forståelse sikrer færre tilbageløb og dermed hurtigere sagsbehandling.	Igangværende projekt. Der er ikke taget endelig stilling til udløbsdato.	MST, Energinet og ENS
Notat om praksis for undtagelser fra miljøvurderingsloven	Notatet beskriver processen for gennemførelse af undtagelser efter miljøvurderingsloven ved projekter, som opdeles og sagsbehandles i etaper.	Notatet skaber bevidsthed om muligheden og klarhed over processen. Bidrager til at nedbringe risiko for hjemsendelse af sager ved klagenævn og har gjort, at projekter kan speedes op ved brug af bestemmelsen.	Notatet er færdiggjort i 2. kvartal 2024	MST
Notat om sagsbehandling af søkabler	Notatet beskriver processen, lovgivning og ansvarsfordelingen mellem MST og ENS ved gennemførelse af projekter, som omfatter søkabler.	Tydeliggørelse af ansvarsfordelingen mellem involverede myndigheder sikrer bedre processer.	Notatet forventes færdiggjort inden sommeren 2024.	MST og ENS
Oprettelse af en ansøgningsportal	MST har oprettet en ansøgningsportal, som indtil videre er frivillig for bygherrer at anvende. Ansøgningsportalen skal bidrage til, at bygherrer får inddraget alle relevante oplysninger i ansøgningsmaterialet, og føder desuden ind til øget digitalisering af sagsbehandlingen, herunder fælles overblik over sager og sagsstatus.	Bedre og fyldestgørende ansøgninger skal bidrage til hurtigere sagsbehandling hos myndighederne.	Ansøgningsportal er oprettet og anvendes af Energinet.	MST
Øget digitalisering af sagsbehandling	For de sager, der er ansøgt via ansøgningsportalen bliver en række handlinger automatiseret herunder oprettelse af sag, fremsendelse af kvitteringsbrev, indhentning af diverse skabeloner og løbende sagshjælp ved beskrivende tekster og afkrydsning af overståede trin i sagsbehandlingen.	Øget automatisering af sagsbehandling skal bidrage til hurtigere sagsbehandling. Faste skabeloner og sagsforløb minimerer risiko for fejl og dermed mindre risiko for hjemviste sager.	Er igangsat og opdateres løbende.	MST

Udvikling af og Implementering af EA Hub og EA Tools	<p>MST samarbejder med DMP om videreudvikling af EA TOOLS og EA HUB, der direkte er målrettet hjælp til projekter om vedvarende energi, herunder netstruktur. Begge systemer ligger nu klar til brugerne. Der er igangsat en række interne oplæg med information om EA Tools. Der er desuden dialog mellem MST og DMP om, hvordan vandplandata skal udstilles på platformen. MST medvirker til at informere om platformene til bygherrer, kommuner mv.</p>	<p>Nemmere adgang til miljøvurderingsdata forventes at give bedre miljøvurderinger. Tidligere fremsendt rapport om estimering af tiltagets effekter vurderer dette til at betyde reduktion i sagsbehandlingstid på mellem 10 og 30% estimeret til en årlig værdi på 95-525 mio. kr.</p>	<p>Igangværende.</p>	<p>MST</p>
Ændring af miljøvurderingsbekendtgørelsen	<p>MST har igangsat dialog med departementet om ændring af miljøvurderingsbekendtgørelsen, så det bliver et krav, at alle miljøvurderingsmyndigheder, skal uploade og offentliggøre miljøkonsekvensrapporter med tilhørende § 25-afgørelser (VVM-afgørelse) på EA Hub.</p>	<p>Nemmere adgang til miljøvurderingsdata for både borgere, bygherrer, rådgivere og myndigheder, herunder miljøkonsekvensrapporter og § 25-afgørelser, forventes at give bedre miljøkonsekvensvurderinger og afgørelser samt øge værdien af den demokratiske proces.</p>	<p>Bekendtgørelsesændringen forventes at træde i kraft 1. januar 2024.</p>	<p>MST</p>
Månedsmøder om miljøvurderingssagerne for visse bygherrer (ledelsesniveau)	<p>Der har i en årrække været afholdt månedsmøder med Energinet mhp at drøfte kommende og aktuelle sager. De samme møderækker er for ca. et år siden udbredt til også at omfatte NST og Evida. Alle tre bygherrer leverer i dag og de næste mange år mange ansøgninger til MST.</p>	<p>Bedre viden om kommende mængde af sager giver mulighed for, at MST kan eskalere medarbejderstaben efter forventet behov.</p>	<p>Løbende.</p>	<p>MST, Energinet, Evida (og NST)</p>
Deltagelse i rejsehold	<p>Miljøstyrelsen har holdt adskillige oplæg i VE-rejseholdsregi om bilag 4 arter, miljøvurderingsproces mv. og deltager i udarbejdelse af faq mv.</p>	<p>Bedre viden i kommunerne nedsætter risiko for tabte klagesager og nedsætter sagsbehandlingstid.</p>	<p>Løbende.</p>	<p>ENS, MST og PLST</p>

Erhvervsministeriet og Nævnenes Hus

Indsats	Beskrivelse	Effekt	Tidsperspektiv	Forankring
Lovforslag om effektivisering af sagsbehandlingen i Miljø- og Fødevarerklagenævnet, Planklagenævnet og Energitklagenævnet	Formålet er at give klagenævnene redskaber til at sikre hurtig sagsbehandling af klagesager. Det gøres ved at fokusere sagsbehandlingen af klager over solceller og vindmøller samt muligheden for at sætte frister for modtagelse af oplysninger i sager behandlet i de omfattede klagenævne.	Der forventes mindre tidsbesparelser på alle slags klagesager i de omfattede nævne, da det bliver muligt for nævnene at stille diverse frister for oplysninger. Det vil også omfatte klagesager vedr. udbygning af elnettet. Bestemmelserne om fokusering af sagsbehandlingen gælder kun for solceller og vindmøller, men nettilslutningen af disse projekter vil også være omfattet.	Lovforslaget 3. behandles den 4/6, hvor der forventes flertal. Lovforslaget træder i kraft den 1/7/24.	Nævnenes Hus

By-, Land- og Kirkeministeriet og Plan- og Landdistriktsstyrelsen

Indsats	Beskrivelse	Effekt	Tidsperspektiv	Forankring
Visning af data, jf. Klimaaftale om grøn strøm og varme 2022 ("Kortdata til brug for den kommunale planlægning og udvikleres projektering af VE-anlæg forbedres og sammenstilles i Plandata.dk")	Formålet er at udstille og gøre data om bl.a. el-nettets kapacitet lettilgængelige via en hjemmeside: https://kort.plan-data.dk/spatialmap?profile=ve-info	Det bliver lettere for kommuner, opstillere og VE-interesserede at finde geografisk data om solceller, vindmøller og el-nettets kapacitet.	PLST får årlige midler til at drive siden frem til og med 2026 ifølge aftalen fra 2022.	PLST

Energinet og netvirksomhederne (Net til tiden)

Indsats	Beskrivelse	Effekt	Tidsperspektiv	Forankring
Net til Tiden (Energinet og Green Power Denmark): Optimere tilslutningsprocessen, så kunderne får besked om tilslutningspunkt, og hvornår anlægget bliver tilsluttet, inden for 12 måneder.	Energinet og netvirksomhederne gennemgår og optimerer de steder i processen for tilslutning, hvor Energinet og netvirksomhederne er afhængige af hinanden, så kunderne kan få besked om tilslutningspunkt, og hvornår anlægget forventes tilsluttet, inden for 12 mdr.	Hurtigere information om tilslutningspunkt og tilslutningstider.	H2 2024	Energinet og netvirksomhederne
Net til Tiden (Energinet og Green Power Denmark):	Det eksisterende værktøj og proces til vurdering af, om et anlæg skal tilsluttes i DSO- eller TSO-nettet, opdateres, så	Bedre netplanlægning og dermed hurtigere tilslutningstider for kunderne.	H2 2024	Energinet og netvirksomhederne

Optimere beslutningsproces om tilslutningspunkt hos TSO eller DSO	det er nemmere og hurtigere at anvende for sagsbehandlere hos netvirksomhederne og Energinet.			
Net til Tiden (Energinet og Green Power Denmark): Optimere samarbejdet mellem Energinet og netvirksomhederne ved områdeløsninger ved at udarbejde en proces for håndtering af områdeløsninger og optimere pipelinelisterne	Områdeløsninger: Når netvirksomhederne med stor sandsynlighed ved, at flere nye kunder skal tilsluttes i et område, eller der vil komme udvidelser af leverings- eller indfødningsomfang fra eksisterende kunder, vil Energinet og Netvirksomhederne udarbejde områdeløsninger, som tager højde for alle kunders behov i området (fremtidssikring) fremfor kun at kigge isoleret på de enkelte tilslutningssager. Pipelinelisterne: Her udarbejdes en fælles database – som er nem at indmelde data til.	Ledige ressourcer og bedre netplanlægning og dermed hurtigere tilslutningstider for kunderne.	Fælles metode for områdeløsninger og database for fælles pipelinelister under udvikling. Forventes fuldt implementeret 2025.	Energinet og netvirksomhederne
Net til Tiden (Energinet og Green Power Denmark): Drejebog til kommunerne om, hvilke data netvirksomhederne har brug for, og hvornår de har brug for disse data til netplanlægningen	Udarbejdelse af en drejebog til kommunerne om, hvilke data netvirksomhederne og Energinet har brug for, og hvornår de har brug for disse data til netplanlægningen.	At kommunerne anvender drejebogen og får en forståelse for, at de kan være med til at påvirke tilslutningstiderne positivt ved udveksling af viden/data til netvirksomhederne og Energinet.	Udkommer forventet Q3 2024	Energinet og netvirksomhederne
Net til Tiden (Energinet og Green Power Denmark): Udvide kortet for ledig kapacitet, så det viser ledig kapacitet for hhv. sol og vind	Udvidelse af kapacitetskortet med visning af ledig kapacitet for hhv. sol- og vindproduktion, som tilsluttes med begrænset netadgang, på kortet for ledig kapacitet til ny produktion.	Tiltaget giver transparens om ledig kapacitet i nettet for hhv. sol- og vindproduktion og mulighed for hurtigere tilslutningsproces hos kunderne, da de kan se, hvor der er ledig kapacitet i nettet til fx tilslutning af solproduktion i områder domineret af vindproduktion.	jul-24	Energinet og netvirksomhederne
Net til Tiden (Green Power Denmark): Transparent tilslutningsproces og transparens om rådgivning	Opdatering af Green Power Danmarks og netvirksomhedernes hjemmesider, så det er lettere for kunderne at finde nødvendige oplysninger om tilslutningsprocesserne for både forbrug og produktion, herunder et afsnit om, hvad netvirksomhederne rådgiver og ikke kan rådgive om.	Det bliver lettere for kunderne at finde nødvendige oplysninger om tilslutningsprocesserne for både forbrug og produktion.	jan-25	Green Power Denmark og netvirksomhederne

<p>Net til Tiden (Green Power Denmark): Orientering til kunder om:</p> <ul style="list-style-type: none"> - status på deres tilslutningssager - hvornår tilslutningsprocessen stilles i bero - direkte kundeinvolvering, når rådgiver er hyret af kunden 	<p>Hver netvirksomhed udpeger en kontaktperson, der følger de store tilslutningssager og løbende har kontakt med kunden og giver kunden en status om, hvor kundens sag er i tilslutningsprocessen og informerer kunden, når det er kunden, der skal tage næste skridt i tilslutningsprocessen. Er der flere kontaktpersoner, informerer netvirksomheden tydeligt til kunden, hvem der er kontaktperson hvornår. Kontaktpersonen aftaler på første møde med rådgiveren/kunden, om al information skal gå igennem kundens rådgiver, eller om kunden også løbende skal informeres, men også hvem som træffer beslutninger fra kundens side – kunden eller rådgiveren.</p>	<p>Medfører hurtigere tilslutningsproces og transparens.</p>	<p>Er igangsat/sep. 2024</p>	<p>Netvirksomhederne</p>
<p>Net til Tiden (Green Power Denmark): Med den hastigt stigende elektrificering og dermed også helt nye kundetyper kan netvirksomhederne se nødvendigheden i at opsøge kunderne og spørge ind til potentielt nyt eller øget forbrug eller produktion, så oplysningerne inddrages så tidligt som muligt i netplanlægningen.</p>	<p>Netvirksomhederne er opsøgende og tager direkte kontakt til større kunder om potentielt nyt eller øget forbrug eller produktion for bedre langsigtet netplanlægning.</p>	<p>Medfører hurtigere tilslutningsproces og transparens.</p>	<p>Er igangsat/sep. 2024</p>	<p>Netvirksomhederne</p>

<p>Net til Tiden (Green Power Denmark): Sikre transparens og dialog med omverdenen og myndigheder</p>	<p>Notat til netvirksomhederne om at:</p> <ul style="list-style-type: none"> - sikre transparens og dialog med omverdenen og myndigheder om forudsætningerne for vores langsigtede planlægning og gøre vores udviklingsplaner lettere tilgængelige. - stille sig aktivt til rådighed for samarbejde og tidlig dialog med kommuner og erhvervsnetværk om byudvikling og energi- og varmeplanlægning. - opsøge tidlig dialog med store netkunder om potentielt nyt eller øget forbrug eller produktion, så det inddrages så tidligt som muligt i netplanlægningen. 	<p>At netvirksomhederne er transparente om langsigtet netplanlægning og baggrunden herfor. At netvirksomhederne og kommunerne har fokus på samarbejde og tidlig dialog og inddragelse af store kunders ændringer i indfødnings- og leveringsomfang.</p>	<p>sep-24.</p>	<p>Green Power Denmark og netvirksomhederne</p>
<p>Net til Tiden (Green Power Denmark): Beskrivelse af produkter for nettilslutning i distributionsnettet</p>	<p>Netvirksomhederne beskriver de forskellige tilslutningsprodukter på deres hjemmesider eller henviser til Green Power Danmarks hjemmeside herom.</p>	<p>Transparenthed om forskellige muligheder for tilslutning samt tilslutningsbidrag og garantistillelse.</p>	<p>sep-24.</p>	<p>Green Power Denmark og netvirksomhederne</p>
<p>Green Power Denmark: Transparens om tilslutningstider</p>	<p>Netvirksomhederne har igangsat et arbejde med at udvikle en ensartet metode for opgørelse af realiserede tilslutningstider (tidsstempling af delprocesser og kategorisering af tilslutningsopgaver) og illustration af realiseringen af de enkelte netvirksomheders tilslutningstider i elnettet.</p>	<p>Øget transparens i netvirksomhedernes tilslutningstider for forskellige kategorier af tilslutningssager og styrket dialog med kunderne (forventningsafstemning, bl.a. om de underliggende processer).</p>	<p>Under afklaring.</p>	<p>Green Power Denmark og netvirksomhederne</p>

Netvirksomhederne (ud over Net til Tiden initiativerne)

Indsats	Beskrivelse	Effekt	Tidsperspektiv	Forankring
Opmanding i netselskaberne	Mange netselskaber har de seneste to år foretaget en betydelig opmanding af interne ressourcer for at imødekomme den store efterspørgsel efter nettilslutninger samt behovet for netforstærkninger i den sammenhæng. Denne udvikling ventes at fortsætte de kommende år. Samlet set er der eksempelvis i Cerius-Radius og den tilhørende servicevirksomhed Nexel opmandet med omkring 25% siden 2022.	Kontinuert arbejde for at imødekomme kundernes behov og modvirke forlængede sagsbehandlingstider i forbindelse med markant øget opgaveomfang	Løbende	Netvirksomhederne
Skalerbar sourcing strategi	Flere netselskaber har de seneste to år arbejdet på kontinuerligt at sikre en mere robust opgaveløsning ved hjælp af en skalerbar sourcingstrategi. Det sker f.eks. med væsentligt skalerede rammeaftaler suppleret med konkrete kontrakttildelinger, dual sourcing, turn key udbud af hovedstationer, afsøgning af potentiale for triplesourcing m.v. I eksempelvis Cerius-Radius varetages omkring 75% af anlægsarbejdet (reinvesteringer, forstærkninger og kundetilslutninger) i 2024 af eksterne entreprenører under iagttagelse af udbudsreglerne. Det tilsvarende tal for N1 er 50%. For begge selskabernes vedkommende er omfanget for opadgående. Som eksempel er der så vidt vides ingen netselskaber i Danmark, der har interne gravefolk ansat. Alt gravearbejde sker ved hjælp af eksterne ressourcer.	Kontinuert arbejde for at imødekomme kundernes behov og modvirke forlængede sagsbehandlingstider i forbindelse med markant øget opgaveomfang	Løbende	Netvirksomhederne
Offensiv materialestrategi	Flere netselskaber har gennem de seneste par år iværksat en langt mere offensiv materialestrategi med dual sourcing og omfattende køb til lager. Dette sker for at modvirke, at anskaffelse af materiale bliver et forsinkende led i kundetilslutningen.	Kontinuert arbejde for at imødekomme kundernes behov og modvirke forlængede tilslutningstider i forbindelse med stigende leveringstider i markedet		Netvirksomhederne

Etablering af områdeløsninger	<p>Flere netselskaber arbejder nu med omfattende områdeløsninger. Det betyder, at når der er identificeret et konkret behov, screenes det omkringliggende område for sandsynlige nye behov inden for en årrække. Denne viden indgår i den konkrete områdeløsning for at modvirke, at der inden for kort tid ingen skal netforstærkes og udbygges i det pågældende område.</p>	<p>Vil have en gunstig indvirkning for tilslutningstiden for nye kunder, når områdeløsninger med ledig kapacitet er etableret.</p>		<p>Netvirksomhederne</p>
Tidlig arealidentifikation	<p>Nogle netselskaber iværksætter tidlig arealidentifikation i forbindelse med forberedelse af områdeløsninger, som kræver nye arealer til etablering af hovedstationer. Det indebærer lodsejer- og kommunedialog som det første - også ofte før der er truffet investeringsbeslutning.</p>	<p>Kontinuert arbejde for at imødekomme kundernes behov og modvirke forlængede sagsbehandlingstider i forbindelse med lange myndighedsprocesser, evt. ekspropriation mv.</p>		<p>Netvirksomhederne</p>
Automatisering af netselskabets administrative godkendelse af solceller på tagene	<p>Cerius-Radius har automatiseret processen omkring administrativ godkendelse af de mindre solcelleanlæg omfattet af positivlisten.</p>	<p>Reduktion af sagsbehandlingstid fra flere uger og i enkelte tilfælde måneder pga. mængden af indkomne sager til få arbejdsdage.</p>		<p>Netvirksomhederne</p>

Energinet

Indsats	Beskrivelse	Effekt	Tidsperspektiv	Forankring
Mødestruktur med Miljøstyrelsen	<p>Energinet har været initiativtager til at udvikle og implementere en ny mødestruktur med Miljøstyrelsen. Det er på vice-direktørniveau med møder hver anden måned. Tilsvarende mødestruktur er implementeret som fælles kvartalsmøder med Miljøstyrelsen og Energistyrelsen. Der gennemføres også månedlige statusmøder på kontorchef-/afdelingsleder-niveau med Miljøstyrelsen.</p> <p>Møderne har til formål at drøfte og prioritere udfordringer og projekter, ligesom vi skal sikre, at Miljøstyrelsen har indblik i projekter på den lange bane, så de er i stand til at planlægge ressourcebehovet. På møderne drøftes tillige ny praksis på miljøområdet, risici, ny lovgivning mv. Derudover bliver der på møderne opbygget yderligere fortrolighed.</p>	<p>Møderne har initieret en bedre dialog og koordinering mellem Energinet og Miljøstyrelsen, hvilket har en positiv indvirkning på Energinets portefølje. Et konkret bidrag har været, at Baltic Pipe og Vestkystprojekterne kom i mål med myndighedstilladelserne. Derudover løbende afklaring af knaster og senest sagsbehandler og prioritering af CO2 hos Gas Storage Denmark.</p>	<p>Trådte i kraft primo 2023.</p>	<p>Energinet</p>
Porteføljeoverblik til Miljøstyrelsen	<p>Energinet har udviklet et porteføljeoverblik inklusive risikovurdering, der indgår i dialogen med Miljøstyrelsen.</p> <p>Energinet fremsender løbende notat til Miljøstyrelsen, som redegør for risici ved forsinkelser i alle større Bilag 1-projekter (tidligere VVM'er).</p>	<p>Formålet er at hjælpe Miljøstyrelsen med at planlægge og prioritere opgaver i de enkelte projekter.</p>	<p>Implementeret ultimo 2022.</p>	<p>Energinet</p>
Betaling af Miljøstyrelsen	<p>Energinet har arbejdet for, at der blev udarbejdet en ny bekendtgørelse, som betyder, at Energinet kan betale for sagsbehandling ved Miljøstyrelsen.</p>	<p>Betaling for sagsbehandling hos Miljøstyrelsen muliggør en yderligere skalering af Miljøstyrelsens organisation og reduktion af sagsbehandlingstiden.</p>	<p>Bekendtgørelsen trådte i kraft ved årsskiftet 2022/2023, og der er pt. ansat tre ekstra medarbejdere i Miljøstyrelsen.</p>	<p>Energinet</p>

Muligheder i undtagelsesbestemmelser i EU-lovgivning	<p>Energinet har kortlagt muligheden for i højere grad at kunne benytte undtagelsesbestemmelser i EU-lovgivning – mere specifikt Habitatdirektivet. Formålet er at have et værktøj i de situationer, hvor vores projekter ikke kan gennemføres uden en væsentlig miljøpåvirkning og dermed undgå, at projekterne går i stå.</p>	<p>Begrænset effekt, da Energinet i de fleste tilfælde har mulighed for at mitigere de udfordringer, der identificeres. Men det påvirker økonomi og tidsforbrug.</p>	<p>Værktøjet er taget i brug.</p>	<p>Energinet</p>
Fokuseret VVM	<p>Energinet har undersøgt muligheden for at tidsoptimere screenings- og sagsbehandlingsprocessen på Bilag 2-projekter.</p>	<p>Det har resulteret i flere beslutninger og actions; herunder at alle miljøkonsekvensvurderinger (tidligere såkaldte VVM'er) generelt skal afgrænses mest muligt, uanset om det er 'fødte' miljøkonsekvensvurderinger eller på Bilag 2-projekter. Det standpunkt deler Miljøstyrelsen med os men i praksis bliver det udfordret. En anden læring er, at vi skal beskrive projekterne endnu mere detaljeret end tidligere.</p>	<p>Er taget i brug.</p>	<p>Energinet</p>
Kortlægning af overordnede sagsbehandlingsprocesser	<p>Der er afholdt workshop sammen med Miljøstyrelsen med det formål at kortlægge processen for sagsbehandlingen af miljøkonsekvensrapporter og screeningssager. Det blev gjort for at øge gennemsigtigheden og identificere, hvor i processen der var potentiale for forbedringer.</p>	<p>Har dokumenteret sagsbehandlingsprocessen mellem Energinet og Miljøstyrelsen (§21/§25) og identificeret 31 forbedringsindsatser.</p> <p>Effekten er større gennemsigtighed ved processen og at sikre et mere målrettet arbejde med at reducere sagsbehandlingstiden.</p>	<p>Gennemført i ultimo 2022.</p>	<p>Energinet</p>

Erfaringsudveksling	<p>Et tættere samarbejde med løbende vidensdeling vil bidrage til, at alle sagsbehandlere bedre og mere effektivt kan gennemføre arbejdet med ansøgninger og afgørelser. For at det skal få størst mulig effekt, skal vidensdelingen ske jævnlige og bredt i organisationerne. Det kan ske ved at:</p> <p>1: Afholde fælles temamøder, f.eks. vigtige emner i screeningsager, elsystemets opbygning og elementer (emnekatalog udarbejdes).</p> <p>2: Informationsoplæg, f.eks. nye og kommende lovændringer, betydning for sagsbehandling og praksis (emnekatalog udarbejdes).</p> <p>3: Fysiske besøg på anlægsprojekter og eksisterende el- og gasanlæg.</p>	<p>Alle indsatserne skal bidrage til mere smidig sagsbehandling. Bedre ansøgninger og større gensidig forståelse af anlægsprojekterne skal give fokus på væsentlige emner og nedbringe behovet for tidskrævende retterunder.</p> <p>Effekten forventes at kunne påvirke eksisterende og nye sager.</p>	<p>Systematisk erfaringsudveksling blev igangsat medio 2023.</p> <p>Effekten på sagsbehandlingen forventes først at kunne ses om 2-3 år efter implementering af indsats.</p>	<p>Energinet</p>
Praksis for rettelser	<p>Når Energinet fremsender miljøkonsekvensrapporter (MKR) til MST, vil der forekomme et vist antal retterunder, inden miljøkonsekvensrapporten godkendes og kan offentliggøres. Der er ikke en fast praksis for håndtering af rettelser, så de aftales som regel fra projekt til projekt.</p> <p>Indsatsen skal sikre, at såvel MST's bemærkninger og de efterfølgende rettelser fremgår tydeligt og gennemføres konsekvent. Der skal aftales en metode, som gør det nemt og hurtigt for både Energinet og MST at finde de steder, hvor der har været behov for tilpasninger. Indsatsen skal desuden sikre, at alle bemærkninger er håndteret og kan dokumenteres i alle versioner.</p>	<p>At bemærkninger fra MST fremstår tydelige, og at de er koordineret internt forud for fremsendelse til Energinet, så der ikke forekommer modstridende bemærkninger.</p> <ul style="list-style-type: none"> - At Energinet forholder sig til alle MST's bemærkninger, og at de kan findes hurtigt og er dokumenteret. - At Energinet gør opmærksom på eventuelle projektændringer, og hvor det i givet fald medfører ændringer i rapporten. - At der arbejdes med en tydelig versionsstyring. 	<p>Effekten forventes at kunne påvirke nye og eksisterende sager. Det er ikke afklaret om proces er endelig implementeret hos MST. Effekten på sagsbehandlingen forventes først at kunne ses 2-3 år efter implementering af indsats.</p>	<p>Energinet</p>
Knastanalyse	<p>For at identificere udfordringer i samarbejdet om miljøvurderingssager og -konsekvensrapporter, blev der igangsat en knastanalyse. Den har gjort det muligt at samle vigtige observationer om samarbejdsprocesser og tage skridt til at forbedre dem i fremtiden.</p>	<p>Skabe gennemsigtighed ift., hvor der er udfordringer og at understøtte målsætningen om at reducere sagsbehandlingstiden.</p>	<p>Analysen er afsluttet primo 2024, og der skal træffes beslutning om, hvilke indsatser der arbejdes videre med. Effekten forventes at kunne ses 2-3 år efter</p>	<p>Energinet</p>

			implementering af konkrete indsatser.	
Vejledning om screening	<p>At udarbejde en vejledning, der kan hjælpe med hurtigt at identificere udfordringerne i et givet projekt. Det er for dels at afgøre, om et projekt er egnet til en screening frem for en fuld miljøvurdering, dels at sætte fokus på de aspekter, som kræver en mere detaljeret beskrivelse i en eventuel fuld miljøvurdering.</p> <p>Vejledningen skal beskrive den nødvendige analyse af påvirkningen på omgivelserne, som skal gennemføres for at komme frem til, om projektet kan have så væsentlige påvirkninger, at der kræves en fuld miljøvurdering.</p>	Formålet er at øge effektiviteten i sagsbehandlingen ved at opnå fælles forståelse mellem bygherre og Miljøstyrelsen om, hvilke projekter der er velegnede til screening. Ved at give klare retningslinjer vil vejledningen kunne nedbringe antallet af tidskrævende skriftlige runder mellem Miljøstyrelsen og bygherre og derved gøre sagsbehandlingen mere effektiv.	Indsatsen er i gang. Effekten på sagsbehandlingen forventes først at kunne ses om 2-3 år.	Energinet
Optimerede skabeloner og vejledninger	For at øge kvaliteten og ensartetheden i materialet fra Energinet til Miljøstyrelsen, er der i samarbejde med Miljøstyrelsen udarbejdet skabeloner og vejledninger til bl.a. projektbeskrivelsen og standardkataloger til håndtering af bilag IV-arter.	Det er forventningen, at der bliver færre tilbageløb mellem Miljøstyrelsen og Energinet, og at det samtidig letter sagsbehandlingen ved Miljøstyrelsen – og dermed fører til hurtigere afgørelser på vores ansøgninger.	Taget i brug i 2023.	Energinet
Deling af data	<p>Energinet og Miljøstyrelsen er blevet enige om en indsats for at dele sags- og porteføljedata.</p> <p>Deling af data er muligt som følge af, at Miljøstyrelsen og Energinet i samarbejde har etableret en digital platform for indmelding af ansøgninger, der kan styres i et digitalt flow i MST's sagsbehandlingssystem F2.</p>	Ved at koble MST's sager med interne projekter i Energinet får vi adgang til information om sageres aktuelle status. Den information er værdifuld i den daglige projektstyring og planlægning, så der skabes fuld transparens om, hvor langt ansøgningerne er kommet i det samlede sagsbehandlingsflow hos MST. Herudover er informationen et vitalt værktøj til dialog med MST og interne samarbejdspartnere, fordi vi kan analysere den samlede liggetid for både ansøgninger efter screening og fuld miljøvurdering samt tendenser ift., hvor lang tid sagerne er i de forskellige faser. Det kan danne grundlag for fokuserede forbedringsindsatser.	Vi er ved at opbygge datagrundlag og indarbejde data i relevante rapporteringer. I Q2 2024 forventes adgang til sagsstatus hos MST.	Energinet

<p>Udarbejde bedre og mere lettilgængelige procesbeskrivelser og vejledninger på Energinets hjemmeside</p>	<p>Vi vil gøre det lettere at finde de nødvendige oplysninger på vores hjemmesider om tilslutningsprocesserne, herunder oplysninger om Energinets godkendelsesproces for investeringer.</p>	<p>Øget transparens omkring Energinets del af tilslutningsproces herunder forventningsafstemning, bl.a. om de underliggende processer.</p>	<p>Implementeret men opdateres løbende.</p>	<p>Energinet udspringer af arbejdet i Net til tiden</p>
<p>Indføre netkundeansvarlige, der følger de enkelte tilslutningssager end2end</p>	<p>Vi vil give en løbende status om, hvor netkundens sag er i tilslutningsprocessen og informere netkunden, når det er netkunden eller netkundens rådgiver, der skal tage næste skridt i tilslutningsprocessen. Vi vil være mere tydelige om, hvilke elementer vi ikke kan rådgive om, dvs. hvad der betegnes som kommercielle interesser, hvor netkunden eksempelvis bør hyre en rådgiver.</p>	<p>Medfører hurtigere tilslutningsproces og transparens.</p>	<p>Implementeret.</p>	<p>Energinet udspringer af arbejdet i Net til tiden</p>
<p>Indføre flere spor for tilslutningssager</p>	<p>Der er meget stor forskel på behov for de enkelte kunder- Nogle har meget modne projekter. Andre kunder har mindre modne projekter og har brug for mere vejledning.</p>	<p>Tilpasse sagsforløbene efter kundernes behov.</p>	<p>Implementeret men opdateres løbende.</p>	<p>Energinet udspringer af arbejdet i Net til tiden</p>
<p>Indarbejde muligheden for tidlig garantistillelse i vores processer</p>	<p>Vi vil tilbyde netkunderne mulighed for at give en tidligere garantistillelse eller indgå nettilslutningsaftalen tidligere.</p>	<p>Muligheden for at stille tidlig garanti, giver anledning til at Energinet kan træffe tidligere disponering af komponenter og dermed sikre en hurtigere tilslutningsproces.</p>	<p>Implementeret men opdateres løbende.</p>	<p>Energinet udspringer af arbejdet i Net til tiden</p>
<p>Udarbejde BC baseret på potentialebaserede ny- og reinvesteringer, herunder afklaring af hvornår det er relevant</p>	<p>Energinet vil forfølge en potentialebaseret udbygning af transmissionsnettet til øget kapacitet i områder med potentiale for flere projekter. Energinet vil i forbindelse med reinvesteringer i transmissionsnettet have fokus på at etablere/forberede ledige felter i transformerstationer og øge kapaciteten på forbindelser.</p>	<p>Generelt øge kapaciteten i Eltransmissionsnettet i forhold til at dække behovet for at integration af VE mm. Det skal dog ske med en grundig risiko analyse således, at der ikke opstår unødvendige omkostninger til brugerne af systemet.</p>	<p>Implementeret men tilgangen opdateres løbende.</p>	<p>Energinet udspringer af arbejdet i Net til tiden</p>

Implementering af de nye midlertidige tilslutningsløsninger	<p>Energinet vil gennemføre pilotprojekter med følgende muligheder for midlertidige tilslutninger af produktionsanlæg: T-afgreninger på luftledninger. Containerløsninger med indskudt overgangsmast Det er under afklaring, om anvendelsen af disse muligheder kræver metodegodkendelse af Forsyningstilsynet.</p>	<p>Hurtigere tilslutning - dog af midlertidig karakter.</p>	<p>Pilotprojekt er initieret.</p>	<p>Energinet udspringer af arbejdet i Net til tiden</p>
Udvikle dialog og samarbejde med kommuner og erhvervsnetværk; herunder indsamler viden om kommunernes planer og kendskab til projekter samt udveksle viden om processer på tværs	<p>Vi vil sikre yderligere transparens og dialog med omverdenen og myndigheder om forudsætningerne for vores langsigtede planlægning og gøre vores udviklingsplaner lettere tilgængelige. Vi vil stille os aktivt til rådighed for samarbejde og tidlig dialog med kommuner og erhvervsnetværk om byudvikling og energi- og varmeplanlægning.</p>	<p>Parallelitet i sagsbehandling og forhåbentligt bedre, hurtigere og mere sammenhængende planlægning.</p>	<p>Løbende.</p>	<p>Energinet udspringer af arbejdet i Net til tiden</p>
Udvikle digital projektliste til hjemmesiden	<p>Udvikle et mere tidssvarende koncept for oversigt over vores projekter så man løbende kan følge Energinet projekter og potentielle projekter i sammenhæng med Energinet langsigtede udviklingsplan.</p>	<p>Transparens.</p>	<p>Afventer.</p>	<p>Energinet udspringer af arbejdet i Net til tiden</p>
Implementering af ny "dynamisk sourcing tilgang"	<p>Energinet skal udvikle en ny, flerstrengt og mere dynamisk leverancemodel for el infrastruktur. En ny leverancemodel, der er baseret på standardiseret moduldesign for anlægsløsningen, og hvor udbudsformen tilpasses den aktuelle projektportefølje og den aktuelle markedssituation på porteføljeniveau. Etableringen af en ny, dynamisk leverancemodel stiller krav til markante forandringer i Energinet gennem hele værdistrømmen fra idé til projekteksekvering og drift:</p> <p>Nye kompetencer: Energinet skal udvikle nye færdigheder, herunder risikøjusterede efterspørgselsprognoser og integrerede ressourceoversigter.</p> <p>Ændret beslutningsmyndighed: Beslutningsprocesserne skal omlægges, fremrykkes og knyttes til kritiske stage gates.</p>	<p>Øget projekteksekvering / øget projektproduktion (el-anlægsprojekter).</p>	<p>Indsatsen har været i gang siden april 2024 og eksekveres til udgangen af 2024. Implementering vil blive påbegyndt i Q4 2024, men med forventet dybdeimplementering og -forankring i første halvdel af 2025.</p>	<p>Energinet</p>

Nye processer: Der skal udvikles nye arbejdsgange, der understøtter den nye, dynamiske leveringsmodel for indkøb af komponenter.

Ændret risikotilgang: Organisationen skal justere sin risikoappetit for effektivt at sikre nødvendige komponenter og tjenester i udfordrede markeder for komponenter og arbejdskraft.

Ændret eksekveringsstruktur: Roller, ansvar og organisering skal justeres for at fremme et mere integreret og tværgående ejerskab af porteføljen gennem hele værdistrømmen fra idé til modning og implementering.