



Regional plan for nettinfrastrukturen for energi

Notat: Kunnskapsgrunnlag for planarbeidet

Vedlegg til planprogram – Høringsdokument





Innhold

1. Innledning	3
2. Overordnede rammer og føringer	3
3. Dagens kraftsystem i Innlandet	4
Statnett	6
Elvia	6
Vevig	7
Fjellnett	8
Produksjon av fornybar energi	8
4. Kraftforbruk og utviklingstrekk	10
Dagens forbruk.....	11
Befolkning, samfunnssikkerhet nærings- og samfunnsliv	12
5. Framtidige utviklingstrekk og forventet nettbehov	14
6. Kapasitetsutfordringer og flaskehalser	16
7. Arealinteresser og konflikter.....	20
8. Kunnskapsmangler og utredningsbehov.....	21



1. Innledning

Hva kan kunnskapsgrunnlaget og den regionale planen tilføre av merverdi for at planleggings- og konsesjonsprosessene etter energiloven kan bli raskere og mer effektive?

Kunnskapsgrunnlaget skal ligge til grunn for en overordnet konsekvensutredning av utvalgte linjer/traseer og områder for installasjoner. Intensjonen er at vurderinger og avklaringer i en tidlig fase kan bidra til raskere framdrift i konsesjonssaker både for transmisjonsnett og regionalnett. Kunnskapsgrunnlaget vil bygge på data og analyser fra blant annet nettselskapenes områdes- og nettutviklingsplaner, PlanNett, NVE, kommunale og regionale planer samt andre relevante utredninger. Mye av datagrunnlaget er allerede tilgjengelig i InnlandsGIS.

Hensikten med dokumentet er å synliggjøre hvilken kunnskap og hvilke datasett som skal inngå i den digitale portalen, inkludert et kartverktøy og kartdatabase, som skal utgjøre en sentral del av den regionale planen for nettinfrastrukturen for energi. For hvert tema vil det, så langt det er mulig, fremgå hvor og hvorvidt kunnskapen finnes i dag, hvilke datakilder som benyttes, og hvordan informasjonen kan videreutvikles og forvaltes som en del av planens kunnskapsgrunnlag.

Som en del av grunnlaget inngår også analyser av samfunnsmessige virkninger av kraftnettet i Innlandet, gjennom Innlandsporteføljen, men også andre rapporter som blant annet notatet [*Samfunnsmessige virkninger av nett i Innlandet*](#) (THEMA Consulting, 2024), utarbeidet på oppdrag fra Innlandet fylkeskommune. Notatet vurderer konsekvensene av begrenset nettkapasitet for næringsutvikling, verdiskaping og elektrifisering fra fossil energi til fornybar energi, samt energinettet som samfunnskritisk infrastruktur.

2. Overordnede rammer og føringer

Utvikling av nettinfrastruktur for energi skjer innenfor et sett av nasjonale og regionale rammer. Gjennom planarbeidet skal det legges til rette for en framtidsrettet og robust strømforsyning som understøtter samfunnsutvikling, verdiskaping, klimamål og elektrifisering. Samtidig skal hensynet til natur, miljø, lokalsamfunn og andre arealinteresser ivaretas.



Nasjonale forventninger til regional og kommunal planlegging legger vekt på at planleggingen skal bidra til omstilling til et lavutslippssamfunn, styrket energiforsyning og mer effektiv arealbruk. Regionale og kommunale planer skal bidra til samordning mellom energiutvikling, næringsutvikling og arealforvaltning.

Regjeringen har de senere årene lagt fram flere tiltak for raskere utvikling av kraftsystemet og strømnettet. Hovedmålet er å sikre tilstrekkelig nettkapasitet for elektrifisering, næringsutvikling og økt kraftproduksjon. Samtidig vektlegges mer [effektive plan- og konsesjonsprosesser](#) og bedre samordning mellom ulike myndigheter.

I august 2026 la [regjeringen fram forslag](#) om omfattende forenklinger for kraft- og nettutbygging. Blant forslagene er å fjerne statsforvalterens og andre statlige myndigheters innsigelsesrett i saker om strømnett, samtidig som disse myndighetene fortsatt skal gi faglige innspill gjennom høringsprosesser. Formålet er å redusere saksbehandlingstiden og bidra til raskere utbygging av nødvendig nettinfrastruktur.

Forslagene er på tidspunktet for utarbeidelsen av dette kunnskapsgrunnlaget under videre behandling.

3. Dagens kraftsystem i Innlandet

Kraftsystemet er bygget opp av flere nettnivåer som har ulike funksjoner i overføring og distribusjon av elektrisk energi.

Transmisjonsnettet utgjør hovedårene i det norske kraftsystemet og transporterer store mengder kraft over lange avstander mellom landsdeler og regioner. Transmisjonsnettet knytter sammen de største kraftverkene, forbruksområdene og forbindelsene til utlandet.

Regionalnettet binder transmisjonsnettet sammen med distribusjonsnettet og sørger for kraftforsyning til byer, tettsteder, større næringsområder og industribedrifter. Regionalnettet har en viktig rolle for regional utvikling og tilknytning av ny kraftproduksjon og nytt forbruk.

Distribusjonsnettet er det lokale strømnettet som leverer strøm til husholdninger, mindre næringsvirksomheter, offentlige bygg og landbruk. Dette er den delen av kraftsystemet som sluttbrukerne er direkte tilknyttet.

Sammen utgjør disse nettnivåene et sammenhengende system som skal sikre en trygg, effektiv og framtidsrettet strømforsyning i hele Innlandet.

Nettinfrastruktur som samfunnskritisk infrastruktur



Elektrisitetsforsyningen er en grunnleggende forutsetning for at samfunnet skal fungere. Nettinfrastrukturen er derfor definert som samfunnskritisk infrastruktur og er avgjørende for drift av blant annet helse- og omsorgstjenester, elektronisk kommunikasjon, vann- og avløpssystemer, transport, beredskap og næringsliv.

Et robust og pålitelig kraftnett er viktig både i normalsituasjoner og ved ekstraordinære hendelser som ekstremvær, naturhendelser, tekniske feil eller sikkerhetspolitiske kriser. Ved planlegging av framtidig nettinfrastruktur må det derfor tas hensyn til forsyningssikkerhet, klimatilpasning, redundans og beredskap, slik at kraftforsyningen opprettholdes også under krevende forhold.

Statussituasjon: flaskehalser og planlagte nettforsterkninger

Nettkapasiteten i Innlandet varierer mellom ulike deler av fylket. Flere områder opplever begrensninger i overføringskapasitet og tilgang på effekt, noe som kan påvirke mulighetene for ny næringsutvikling, elektrifisering og tilknytning av ny kraftproduksjon. Kapasitetsutfordringene kan være knyttet til transmisjonsnett, regionalnett og distribusjonsnett.

For å møte forventet vekst i kraftforbruk og kraftproduksjon planlegges det en rekke investeringer og utbedringer i nettinfrastrukturen fram mot 2040. Dette omfatter blant annet bygging av nye ledninger, oppgraderinger av eksisterende linjer, bygging av nye og oppgradering av eksisterende transformatorstasjoner. Disse tiltakene vil gi bedret forsyningssikkerhet og det vil øke tilgjengelig nettkapasitet. Nettselskapene publiserer planlagte utredninger og netttiltak i [PlanNett](#). Dette gir et bilde av forventede tiltak i kraftnettet i årene framover.

Den regionale planen skal ikke etablere ny kunnskap om kraftsystemet, men samle, systematisere og tilgjengeliggjøre eksisterende kunnskap gjennom et felles digitalt kartgrunnlag. Informasjon om transmisjonsnett, regionalnett, kapasitetsbegrensninger, flaskehalser og planlagte netttiltak vil utgjøre sentrale kartlag i planens kartdatabase. Omfang og detaljeringsgrad på informasjonen må tilpasses hensynet til kraftsensitiv informasjon, slik at informasjon som kan være sikkerhetsmessig sårbar ikke offentliggjøres gjennom planens kartløsning.

Kunnskapen finnes i dag hos blant annet Statnett, nettselskapene, NVE og gjennom PlanNett. Den regionale planen skal bidra til å gjøre denne kunnskapen mer tilgjengelig og lettere å bruke ved å samle relevante datasett og analyser i et felles kartverktøy. Kartverktøyet skal fungere som en samlet inngang til kunnskap om kraftsystemet i Innlandet og gi et mer helhetlig grunnlag for vurderinger av traseer, utbyggingsområder og arealinteresser.



Kartgrunnlaget vil være dynamisk og kunne oppdateres i takt med at nettselskapene utvikler nettet, nye utredninger utarbeides og ny kunnskap blir tilgjengelig. Planens kartdatabase skal dermed ikke forstås som et statisk øyeblikksbilde, men som en struktur for å sammenstille og synliggjøre oppdatert kunnskap om kraftsystemet og dets utvikling over tid.

Aktører:

Nettselskapene publiserer informasjon om utredninger og tiltak av strømnettet på PlanNett. Her legges det ut områdestudier, som beskriver dagens situasjon i nettet. Områdestudiene beskriver også forventet utvikling i kraftforbruk og produksjon, samt hvilke utfordringer og behov som kan oppstå i et område framover. Informasjon om planlagte eller pågående netttiltak i regional- og transmisjonsnettet publiseres også her. For hvert tiltak gis informasjon om hva tiltaket innebærer av konkrete byggeaktiviteter, hvorfor det er nødvendig, kostnadsanslag, geografisk plassering og planlagt fremdrift. Vi oppfordrer til å gå inn på PlanNett for å få oversikt over nettselskapenes planer i regionen.

Statnett

Statnett har ansvar for transmisjonsnettet, som utgjør ryggraden i det norske kraftsystemet. I Innlandet spiller transmisjonsnettet en viktig rolle både for overføring av kraft mellom landsdeler og for tilknytning av nytt forbruk og ny kraftproduksjon. Statnetts analyser viser at flere deler av Innlandet står overfor kapasitetsutfordringer som kan påvirke mulighetene for næringsutvikling, elektrifisering og etablering av ny kraftproduksjon. Samtidig planlegges omfattende investeringer i transmisjonsnettet for å styrke forsyningssikkerheten og øke nettkapasiteten i regionen. Statnetts områdeplan for Innlandet gir en samlet framstilling av dagens nettstruktur, kapasitetsutfordringer og planlagte nettforsterkninger. Informasjon om eksisterende transmisjonsnett, transformatorstasjoner, kapasitetsbegrensninger og planlagte tiltak vil utgjøre et sentralt kunnskapsgrunnlag og inngå som egne kartlag i planens kartdatabase.

For mer detaljert informasjon vises det til Statnetts [Områdeplan Innlandet](#).

Elvia



Elvia er regional netteier i store deler av Innlandet og utarbeider områdestudier som beskriver dagens nettsituasjon, forventet utvikling i forbruk og produksjon, samt behov for nettinvesteringer og kapasitetsøkende tiltak. Elvia ivaretar også rollen som nettutviklingskoordinator.

Områdestudiene viser at kapasitetssituasjonen varierer betydelig mellom ulike deler av fylket. Enkelte områder har tilstrekkelig kapasitet for forventet utvikling, mens andre områder har identifiserte flaskehalser eller behov for nettforsterkninger i regionalnettet før nytt større forbruk eller ny produksjon kan tilknyttes.

Informasjon om regionalnettets struktur, kapasitetsforhold, flaskehalser og planlagte netttiltak er tilgjengelig gjennom PlanNett. Denne kunnskapen vil inngå som et viktig grunnlag for den regionale planen og blir tilgjengeliggjort gjennom kartlag i planens kartdatabase. Kartlagene vil bidra til å synliggjøre områder med kapasitetsutfordringer, planlagte investeringer og sammenhenger mellom nettutvikling og arealbruk.

Nettstatus og regionoversikt:

Områdestudier og planlagte tiltak på PlanNett for

- Valdres- og Gjøvikregionen (Elvia) – kan du lese [her](#)
- Kongsvingerregionen (Elvia) – kan du lese [her](#)
- Hamarregionen (Elvia) – kan du lese [her](#)
- Lillehammer-regionen (Elvia) – kan du lese [her](#)
- Nord Østerdalen (Elvia) – kan du lese [her](#)
- Sør-Østerdalen (Elvia) – kan du lese [her](#)

Vevig

Nettstatus Øyer og Midt-Gudbrandsdal

Vevig er netteier for Øyer og Midt-Gudbrandsdalen. Området er tilknyttet transmisjonsnettet gjennom forbindelser mot både Fåberg og Nedre Vinstra, og har i tillegg lokal kraftproduksjon knyttet til både regional- og distribusjonsnettet.

Områdestudiene peker på at det i dag er relativt god kapasitet for tilknytning av ny produksjon i deler av regionalnettet. Mulighetene for videre utvikling påvirkes samtidig av kapasiteten i det overliggende transmisjonsnettet og av planlagte nettforsterkninger på høyere nettnivå.



Informasjon om nettstruktur, produksjonsanlegg, kapasitetsforhold og planlagte tiltak i Vevigs nettområde vil inngå i planens kartdatabase som en del av kunnskapsgrunnlaget for vurdering av framtidig nettutvikling og arealbruk.

For mer detaljert informasjon vises det til områdestudien for Midt-Gudbrandsdalen i PlanNett, som kan leses [her](#).

Fjellnett

Fjellnett er netteier i Nord-Gudbrandsdalen og dekker kommunene Dovre, Lesja, Sel, Vågå, Lom og Skjåk. Området har betydelig kraftproduksjon, særlig vannkraft, og er tett knyttet til transmisjonsnettet gjennom Statnetts anlegg i Vågåmo.

Store deler av nettet er historisk utviklet for å håndtere kraftproduksjon, og kapasiteten påvirkes av både lokale forhold og overføringsmulighetene i det nasjonale kraftsystemet. For ny kraftproduksjon og større tilknytninger vil tilgjengelig nettkapasitet og behov for nettforsterkninger være viktige premisser.

Kunnskap om eksisterende nettinfrastruktur, produksjonsanlegg, overføringskapasitet og planlagte netttiltak er tilgjengelig gjennom områdestudier og annet planmateriale. Denne informasjonen vil inngå i planens kartdatabase og danne et viktig grunnlag for vurderinger av framtidig kraftutbygging, nettutvikling og arealinteresser.

For mer detaljert informasjon vises det til områdestudien for Nord-Gudbrandsdalen i PlanNett, som kan leses [her](#).

Produksjon av fornybar energi

Manglende nettkapasitet kan forsinke eller hindre etablering av ny fornybar kraftproduksjon. Innlandet er en av regionene i landet med størst omfang av [innmeldte prosjekter](#) for ny kraftproduksjon, særlig solkraft. Dersom tilstrekkelig nettkapasitet ikke etableres, kan realiseringen av disse prosjektene bli forsinket eller utebli. Dette vil begrense mulighetene for å utnytte regionens ressurser til sol- og vindkraft, redusere bidraget til den nasjonale kraftbalansen og svekke grunnlaget for elektrifisering av samfunn og næringsliv. Samtidig kan det gjøre det mer krevende å nå regionale og nasjonale klima- og energimål.

Den regionale planen skal ikke kartlegge ny kraftproduksjon på nytt, men samle og synliggjøre eksisterende kunnskap om energianlegg og planlagte energiprojekter. Informasjon om eksisterende produksjonsanlegg, konsesjonsgitte prosjekter,



pågående konsesjonssaker og kjente utbyggingsinitiativer vil så langt det er mulig inngå i planens kartverktøy. Dette vil gi et samlet kunnskapsgrunnlag for vurderinger av framtidig nettutvikling, arealbruk, naturverdier og andre samfunnsinteresser.

Kunnskapsgrunnlaget på dette området er dynamisk og endrer seg kontinuerlig. Nye prosjekter meldes inn, konsesjoner gis eller avslås, og prosjektplaner endres over tid. Kartgrunnlaget må derfor betraktes som en oppdatert sammenstilling av tilgjengelig kunnskap på et gitt tidspunkt, og ikke som en uttømmende eller permanent oversikt. Kartet for den regionale planen må også sees i sammenheng med kartet som følger de [regionale føringene for sol- og vindkraft i Innlandet](#).

Sol- og vindkraft - Oversikt over eksisterende og planlagte anlegg

Informasjon om eksisterende og planlagte sol- og vindkraftanlegg finnes i dag hos flere aktører. Konsesjonspliktige energianlegg behandles av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) og publiseres gjennom NVEs system for konsesjonssaker ([Konsesjonssaker - NVE](#)). Her finnes informasjon om meldte prosjekter, søknader under behandling, vedtatte konsesjoner og avsluttede saker.

Det finnes i dag ingen nasjonal løsning som gir en fullstendig oversikt over alle initiativer innen sol- og vindkraft. Dette gjelder særlig mindre solkraftanlegg som ikke er konsesjonspliktige, prosjekter i tidlig utviklingsfase og initiativer som ennå ikke er meldt inn til myndighetene. Kunnskap om slike prosjekter må ofte innhentes fra kommuner, utbyggere, grunneiere eller nettselskaper.

Den regionale planen vil samle tilgjengelig informasjon om eksisterende anlegg, konsesjonsgitte prosjekter og kjente planinitiativer i et felles kartgrunnlag. Formålet er å gi en bedre oversikt over dagens produksjon, framtidige utbyggingsområder og mulige sammenhenger med blant annet nettkapasitet, naturverdier, landskap og andre arealinteresser.

Produksjon vannkraft - Oversikt over eksisterende og planlagt

Eksisterende vannkraftverk og konsesjonsgitte vannkraftanlegg er dokumentert gjennom flere nasjonale databaser. Blant de viktigste kildene er NVE Atlas ([NVE Atlas](#)), som gir oversikt over energianlegg og vassdragsrelaterte inngrep, samt [Vann-Nett](#) og i NVEs [statistikk- og faktagrunnlag](#) for kraftproduksjon.

Søknader om nye vannkraftverk, opprustning eller utvidelse av eksisterende anlegg behandles av NVE og publiseres gjennom NVEs system for konsesjonssaker. Her finnes informasjon både om saker under behandling og om vedtatte konsesjoner.



På samme måte som for sol- og vindkraft finnes det ikke nødvendigvis en samlet nasjonal oversikt over alle tidlige initiativer eller prosjekter som ikke er konsesjonspliktige. Informasjon om slike tiltak må i mange tilfeller innhentes fra kommuner, utbyggere, kraftselskaper eller andre relevante aktører.

Opplysninger om eksisterende vannkraftverk, konsesjonsgitte anlegg, planlagte utvidelser og pågående konsesjonssaker vil inngå i planens kartdatabase. Sammen med informasjon om nettkapasitet, naturverdier, vannmiljø og arealbruk vil dette utgjøre et viktig kunnskapsgrunnlag for den regionale planen.

4. Kraftforbruk og utviklingstrekk

Manglende nettkapasitet kan forsinke eller hindre etablering av nytt kraftforbruk i Innlandet. [Rapporten Samfunnsøkonomiske virkninger av overføringsnett i Innlandet \(2024\)](#) viser at etterspørselen etter nettkapasitet i hovedsak kommer fra datasentre og industriprosjekter. Ved utgangen av 2024 lå om lag 312 MW forbruk i kapasitetskø hos Statnett i Innlandet, mens ytterligere om lag 1 300 MW var registrert som aktive forespørsler. Rapporten peker på at begrenset nettkapasitet kan føre til at investeringer utsettes, skales ned eller etableres i andre regioner. Som eksempel viser rapporten til to batterirelaterte etableringer på Heggvin som skal ha valgt andre lokasjoner på grunn av lang ventetid på tilgang til kraft. Ifølge Eidsiva Vekst kan dette ha medført tapte investeringer på over 15 milliarder kroner og mer enn 1 000 arbeidsplasser i Innlandet. Tilstrekkelig nettkapasitet er derfor en viktig forutsetning for regional verdiskaping, næringsutvikling og omstilling til et lavutslippssamfunn.

Kunnskap om eksisterende og framtidig kraftforbruk er en sentral del av kunnskapsgrunnlaget for den regionale planen. Det finnes i dag statistikk og analyser om energibruk, forbruksutvikling og næringsetableringer fra blant annet SSB, NVE, Statnett, nettselskapene og Innlandsstatistikk. Denne kunnskapen er imidlertid ikke samlet i én felles kartløsning. Som del av planarbeidet vil eksisterende data og analyser derfor systematiseres og, der det er hensiktsmessig, videreutvikles til nye kartlag som kan synliggjøre forbruksmønstre, forventet forbruksvekst, effektbehov og større etableringsinitiativer. Sammen med informasjon om kraftproduksjon og nettkapasitet vil dette gi et bedre grunnlag for å vurdere behov for nettforsterkninger og identifisere områder som kan være aktuelle for framtidig utvikling.

Kartgrunnlaget vil være dynamisk og videreutvikles etter hvert som ny statistikk, nye analyser og ny kunnskap blir tilgjengelig. Formålet er å samle relevant informasjon i et

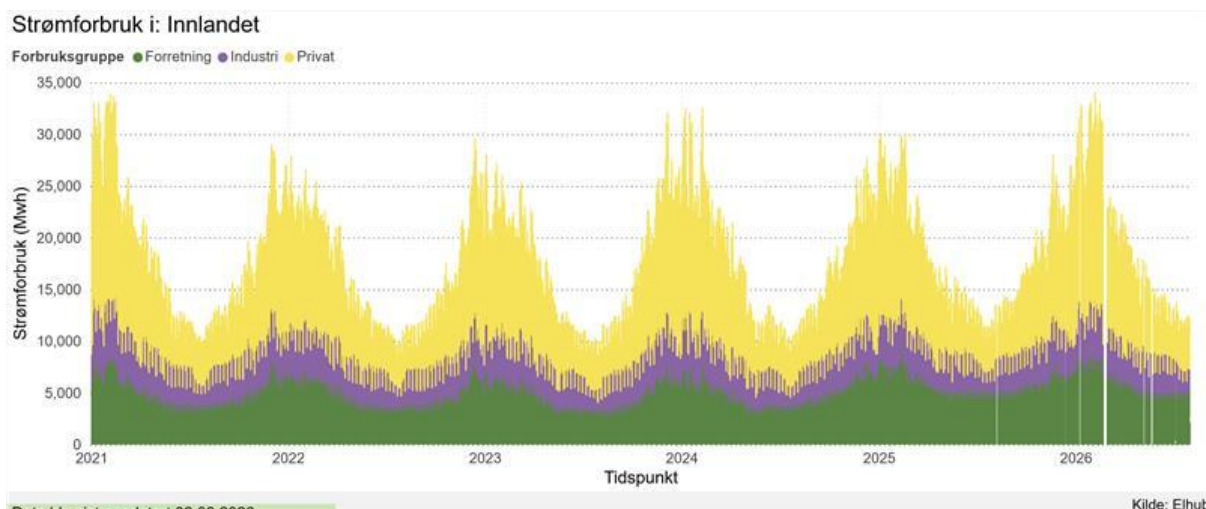


felles kunnskaps- og kartverktøy som kan brukes i regional planlegging og i vurderinger av framtidig kraftbehov, næringsutvikling og arealbruk.

Dagens forbruk

Innlandet er Norges største fylke målt etter areal, og består av 46 kommuner fordelt på 10 regioner. Kraftforbruket i Innlandet varierer mellom kommuner og sektorer, og påvirkes blant annet av befolkningsutvikling, næringsstruktur, industriaktivitet og elektrifisering av transport og andre energibrukere. Kunnskap om dagens kraftforbruk er et viktig grunnlag for å vurdere framtidige behov og kapasitetsutfordringer i kraftsystemet.

Det finnes allerede omfattende statistikk over elektrisitetsforbruk fordelt på geografi og forbruksgrupper fra flere kilder. [Innlandsstatistikk](https://innlandsstatistikk.no) samler og tilgjengeliggjør aggregert statistikk for kommunene i Innlandet, og kan benyttes for å følge utviklingen i energibruk over tid. Statistikken kan blant annet brukes til å sammenligne kommuner, identifisere utviklingstrekk og gi et kunnskapsgrunnlag for planlegging og vurdering av framtidig kraftbehov. Figur 1 viser daglig strømforbruk i Innlandet, fordelt på forbruksgruppene «forretning», «industri» og «privat».



Figur 1: Viser daglig strømforbruk i Innlandet. Kilde: innlandsstatistikk.no

For mer detaljerte data kan også statistikk fra Statistisk sentralbyrå (SSB), NVE og nettselskapene benyttes. Samlet gir disse kildene et godt grunnlag for å beskrive dagens kraftforbruk og analysere forventede endringer i årene framover.

Informasjon om energibruk, forbruksutvikling, større forbrukspunkter, framtidige etableringsområder og forventet forbruksvekst vil, så langt data er tilgjengelig, inngå som egne kunnskapslag i planens kartdatabase.



Befolkning, samfunnssikkerhet nærings- og samfunnsliv

Befolkningsutvikling, næringsutvikling og lokalisering av arbeidsplasser er viktige faktorer for utviklingen av framtidig kraftforbruk og behovet for nettkapasitet. Kunnskap om hvor mennesker bor, hvor arbeidsplasser etableres, og hvor det planlegges ny næringsvirksomhet, er derfor sentral i vurderingen av framtidige kapasitetsbehov og prioriteringer i kraftnettet.

Befolkningsutvikling, herunder befolkningsvekst, tilflytting og bosettingsmønster, er viktig kunnskap i planleggingen av framtidig nettkapasitet. Endringer i befolkning og bosetting påvirker energibehovet til husholdninger, tjenestetilbud og næringsvirksomhet, og gir dermed et grunnlag for å vurdere framtidig belastning og utviklingsbehov i kraftnettet. Data om befolkningsutvikling i Innlandet finnes blant annet i [Innlandsstatistikk](#), som tilgjengeliggjør statistikk og analyser om befolkningstall, befolkningsframskrivninger og flyttemønstre på regionalt og kommunalt nivå.

Framtidig kraftforbruk påvirkes av en rekke samfunnsutviklingstrekk, ikke bare befolkningsutvikling. Faktorer som næringsutvikling, sysselsetting, pendling, boligbygging, transport, elektrifisering, forsvarssatsinger og beredskapstiltak kan alle bidra til økt etterspørsel etter energi og kapasitet i kraftnettet. Utbygging av militære anlegg, økt aktivitet ved eksisterende lokasjoner og etablering av ny infrastruktur kan gi økt behov for strømforsyning.

Det finnes i dag kunnskap om flere av disse utviklingstrekkene gjennom statistikk, regionale analyser, kommuneplaner, næringsstrategier, arealplaner og ulike utviklingsprosjekter. Kunnskapen er imidlertid spredt på mange kilder og foreligger i begrenset grad som et samlet geografisk kunnskapsgrunnlag. Som en del av planarbeidet skal relevante data og analyser sammenstilles og, der det er hensiktsmessig, utvikles til kartlag som kan synliggjøre befolkningsutvikling, næringsområder, større etableringsinitiativer og forventede vekstområder.

Kommuneplanenes arealdeler

Kommuneplanenes arealdeler gir viktig informasjon om framtidig arealutvikling i kommunene, herunder planlagte områder for boligbygging, næringsutvikling, fritidsbebyggelse, offentlig tjenesteyting og teknisk infrastruktur. Arealformålene kan gi indikasjoner på hvor framtidig energiforbruk og behov for nettkapasitet kan oppstå.

Som en del av kunnskapsgrunnlaget bør det utvikles kartlag som viser gjeldende arealformål i kommuneplanenes arealdeler. Det bør også sammenstilles informasjon om når arealdelene sist ble vedtatt, samt hvilke kommuner som er i gang med revisjon eller rullering av kommuneplanens arealdel. Dette kan bidra til bedre samordning mellom kommunal arealplanlegging og framtidig utvikling av nettinfrastruktur.



Innlandsporteføljen - våre viktigste industriprosjekter for å lykkes med grønn omstilling

Innlandsporteføljen er Innlandet fylkeskommunes satsing på grønn industriutvikling og sirkulær omstilling. Porteføljen består av en rekke nærings- og industrilokasjoner med potensial for framtidig verdiskaping, økt sysselsetting og etablering av nye virksomheter. Flere av prosjektene er samtidig avhengige av tilgang til tilstrekkelig energi og nettkapasitet.

Innlandsporteføljen representerer derfor et viktig kunnskapsgrunnlag for den regionale planen. Lokalisering av industriklynger, næringsparker, biohuber og andre prioriterte etableringsområder kan gi indikasjoner på hvor framtidig etterspørsel etter kraft og nettkapasitet kan oppstå. Innlandet har sterke fortrinn gjennom tilgang på naturressurser, råstoff og eksisterende industrimiljøer, særlig innen bioøkonomi og sirkulære verdikjeder. Samtidig påvirkes regionen av internasjonale utviklingstrekk knyttet til forsyningssikkerhet, omstilling til sirkulær økonomi, grønn industriutvikling og økt konkurranse om energi og andre innsatsfaktorer. Tilgang til energi og nettkapasitet er en stadig viktigere lokaliseringsfaktor for industri og næringsutvikling.

Innlandsporteføljen har som mål å bidra til utvikling av robuste sirkulære verdikjeder og industrielle symbioser gjennom 13 prioriterte huber fordelt i fylket. Hubene representerer strategiske utviklingsområder hvor tilgang på energi og nettkapasitet kan være avgjørende for framtidig verdiskaping, sysselsetting og grønn omstilling.

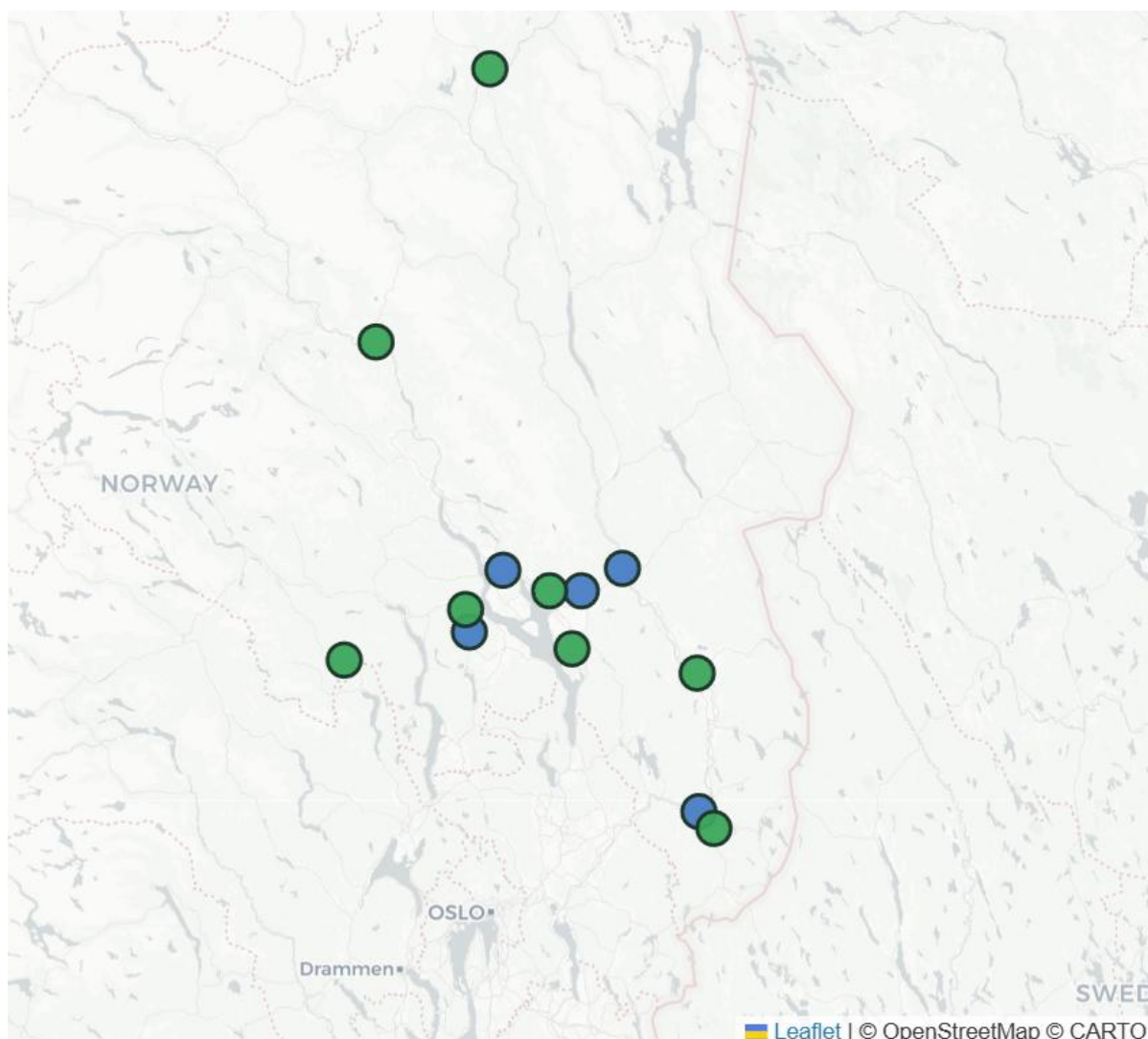
Informasjon om de prioriterte hubene og øvrige strategiske næringsområder vil inngå i planens kartverktøy som egne kunnskapslag. Sammen med informasjon om kraftnett, energiproduksjon, arealbruk og andre samfunnsinteresser kan dette bidra til å identifisere områder der tilgang på energi og nettkapasitet kan være avgjørende for ønsket samfunns- og næringsutvikling.

Navn på hub	Kommune
Raufoss Industripark	Vestre Toten
Grundsetmoen Idustripark	Elverum
Heggvin næringspark	Hamar
SIVA-området Kongsvinger	Kongsvinger
Rudshøgda hub	Ringsaker
Skjerven Biohub	Gjøvik
Begna Biohub	Sør-Aurdal
Granli Biohub	Kongsvinger



Sørli	Stange
Sirkulære Solør	Våler
Frya Næringspark	Sør-Fron
Nord-Østerdal Miljøpark	Tynset
Hamar sirkulærhub	Hamar

Hubene befinner seg på utvalgte lokasjoner fordelt rundt i Innlandet.



Figur 2: Geografisk spredning av huber

5. Framtidige utviklingstrekk og forventet nettbehov

Behovet for framtidig nettutvikling kan ikke vurderes utelukkende ut fra dagens situasjon. Kraftsystemet påvirkes av langsiktige samfunnsendringer, teknologisk



utvikling og politiske målsettinger. Kunnskapsgrunnlaget for den regionale planen må derfor også bygge på framskrivninger, prognoser og forventninger knyttet til framtidig kraftforbruk, kraftproduksjon og arealutvikling.

Slike vurderinger vil være basert på tilgjengelig kunnskap fra blant annet Statnett, NVE, nettselskapene, kommunene, fylkeskommunen og andre relevante aktører. Siden prognoser og framtidsvurderinger endres over tid, vil også dette kunnskapsgrunnlaget være dynamisk. Der det er relevant, skal informasjonen synliggjøres i planens kartverktøy gjennom egne analyse- og kunnskapslag.

Elektrifisering

Elektrifisering av transport, industri, bygg, landbruk og andre sektorer er en sentral forutsetning for å nå klima- og energimål på regionalt og nasjonalt nivå. Økt elektrifisering vil samtidig føre til økt etterspørsel etter energi og nettkapasitet.

Kunnskap om pågående og forventede elektrifiseringstiltak finnes i nasjonale og regionale strategier, kommunale planer, næringsanalyser og nettselskapenes nettutviklingsplaner. Som en del av planarbeidet vil slike data og analyser sammenstilles for å synliggjøre områder der elektrifisering kan forventes å gi økt belastning på kraftsystemet.

Innlandet fylkeskommune har også utarbeidet [Godsstrategi for Innlandet 2025-2036](#), som beskriver utviklingstrekk, mål og tiltak knyttet til godstransporten i fylket.

Strategien peker på at omstillingen til lav- og nullutslippsløsninger innen transportsektoren vil kunne medføre økt behov for nettkapasitet, blant annet knyttet til ladeinfrastruktur for tungtransport og utvikling av logistikk-knutepunkter. Tilhørende analyser av godsstrømmer og transportmønstre kan bidra til å identifisere områder hvor elektrifisering av transportsektoren kan gi økt energietterspørsel og framtidige behov for nettforsterkninger.

Opplysninger om transportkorridorer, logistikk-knutepunkter, større godsterminaler og områder med forventet vekst i energibehov som følge av elektrifisering kan inngå som egne kunnskapslag i planens kartverktøy. Sammen med informasjon om kraftproduksjon, nettkapasitet, næringsutvikling og befolkningsutvikling kan dette gi et mer helhetlig grunnlag for vurdering av framtidige nettbehov.

Nye etableringer

Planlagte industrietableringer, næringsområder, datasentre, forsvarsrelaterte investeringer og annen areal- og næringsutvikling kan gi betydelige endringer i framtidig energibehov.



Kunnskap om slike etableringer finnes i kommuneplaner, reguleringsplaner, næringsstrategier, regionale utviklingsprosjekter og ulike bransje- og sektoranalyser. Informasjon om større etableringsinitiativer og forventede vekstområder vil, så langt data er tilgjengelig, inngå i planens kartgrunnlag og bidra til å belyse framtidige behov for kraft og nettkapasitet.

Befolkningsutvikling

Utviklingen i befolkning og bosettingsmønster påvirker energibehovet både direkte og indirekte gjennom boligbygging, tjenestetilbud, transport og næringsutvikling.

Befolkningsframskrivninger er derfor en viktig del av kunnskapsgrunnlaget for framtidig nettutvikling.

Data om befolkningsutvikling, flyttemønstre og befolkningsframskrivninger finnes blant annet i Innlandsstatistikk og Statistisk sentralbyrå. Denne kunnskapen kan brukes til å identifisere områder med forventet vekst eller nedgang, og vil, der det er relevant, inngå i planens kartverktøy som grunnlag for vurderinger av framtidig kraftbehov og nettutvikling.

6. Kapasitetsutfordringer og flaskehalser

Kapasitetsutfordringer i kraftsystemet kan oppstå både i transmisjonsnettet, regionalnettet og distribusjonsnettet. Begrensninger i nettkapasitet kan påvirke mulighetene for næringsutvikling, elektrifisering, etablering av ny kraftproduksjon og utvikling av lokalsamfunn. Kunnskap om flaskehalser, kapasitetsbegrensninger og forsyningssikkerhet er derfor en sentral del av kunnskapsgrunnlaget for den regionale planen.

Informasjon om kapasitetsutfordringer finnes i dag hos blant annet Statnett, nettselskapene, NVE og gjennom PlanNett. Kunnskapen er imidlertid spredt på flere kilder og oppdateres løpende etter hvert som nettet utvikles, nye kunder melder behov for tilknytning og nye prosjekter kommer til. Som en del av planarbeidet skal relevant informasjon sammenstilles i planens kartverktøy. Kartlag som viser kapasitetsbegrensninger, tilknytningskøer, planlagte nettforsterkninger og områder med forventet høyt effektbehov vil gi et mer helhetlig grunnlag for regionale vurderinger og prioriteringer.

Områder med begrenset nettkapasitet

Flere områder i Innlandet har begrensninger i overføringskapasitet eller tilgang på effekt. Utfordringene varierer mellom regionene og kan være knyttet til både transmisjonsnett, regionalnett og distribusjonsnett. I enkelte områder er kapasiteten



allerede presset, mens andre områder kan stå overfor utfordringer som følge av forventet vekst i kraftforbruk eller kraftproduksjon.

Kunnskap om slike begrensninger finnes blant annet i områdeplaner, områdestudier, nettutviklingsplaner og tilknytningsprosesser. Informasjonen vil inngå som et sentralt kartlag i planens kartdatabase.

Tilknytningskøer

Et økende antall forespørsler om tilknytning av nytt kraftforbruk og ny kraftproduksjon har ført til køer for nettilknytning flere steder i landet. Tilknytningskøene gir viktig informasjon om hvor etterspørselen etter nettkapasitet er størst, og hvor det kan oppstå behov for framtidige nettførsterkninger.

Informasjon om tilknytningskøer og større innmeldte behov vil, så langt det er mulig og tilgjengelig, inngå i kunnskapsgrunnlaget for planen. Dataene må ses som et øyeblikksbilde, ettersom forespørsler, prioriteringer og reservert kapasitet endres over tid.

Regionsvise utfordringer

Kapasitetsutfordringene varierer betydelig mellom ulike deler av Innlandet. Noen områder har begrensninger knyttet til overordnet nett og transformatorstasjoner, mens andre områder har utfordringer i regional- eller distribusjonsnettet. Forskjeller i næringsstruktur, kraftproduksjon, befolkningsutvikling og geografi påvirker også utfordringsbildet.

Den regionale planen skal bidra til å synliggjøre regionale forskjeller og sammenhenger mellom nettkapasitet, energibehov, næringsutvikling og arealbruk. Dette vil være en viktig del av planens samlede kart- og analysegrunnlag.

Forsyningssikkerhet

Forsyningssikkerhet handler om kraftsystemets evne til å levere strøm også ved feil, ekstraordinære hendelser og perioder med høy belastning. Et robust kraftnett er viktig for samfunnssikkerhet, beredskap og opprettholdelse av kritiske samfunnsfunksjoner.

Ved vurdering av forsyningssikkerhet er det blant annet relevant å se på redundans i nettet, sårbarhet for utfall, klimaendringer, aldrende infrastruktur og avhengigheter mellom ulike samfunnssektorer. Kunnskap om slike forhold vil inngå i planens kunnskapsgrunnlag og, der det er relevant og tilgjengelig, synliggjøres gjennom kartlag og analyser.

Strukturelle kapasitetsutfordringer i Innlandet



Innlandet står overfor en grunnleggende strukturell utfordring i kraftsystemet. Fylket har betydelige energiresurser og stor interesse for både ny kraftproduksjon og nytt kraftforbruk, men kapasiteten i nettet er flere steder utilstrekkelig til å transportere kraften dit den trengs.

I perioder med høy kraftproduksjon og lavt forbruk kan manglende overføringskapasitet begrense muligheten til å transportere kraft ut av regionen. Dette kan føre til at tilgjengelige energiresurser ikke utnyttes fullt ut og kan redusere mulighetene for verdiskaping basert på regionens kraftoverskudd.

Samtidig kan det i perioder med høyt forbruk, særlig vinterstid, oppstå behov for økt krafttilførsel til deler av fylket. Begrensninger i nettet kan da redusere muligheten til å overføre tilstrekkelig effekt til områder med høy etterspørsel.

Denne situasjonen illustrerer en sentral utfordring for kraftsystemet i Innlandet: Regionen har både betydelige kraftressurser og stor etterspørsel etter energi, men mangler enkelte steder nødvendig nettkapasitet for å utnytte ressursene effektivt. Konsekvensene kan blant annet være:

- begrensede muligheter for tilknytning av nytt forbruk og ny produksjon
- lengre ventetid for næringsetableringer og industriutvikling
- redusert utnyttelse av tilgjengelige energiresurser
- økt behov for driftstilpasninger og kapasitetsstyring i nettet
- redusert regional verdiskaping og langsommere gjennomføring av elektrifiseringstiltak

Denne utfordringen understreker betydningen av å se kraftproduksjon, kraftforbruk, nettutvikling og arealplanlegging i sammenheng. Kunnskap om slike strukturelle flaskehalser vil inngå i planens kart- og analysegrunnlag, og vil være viktig ved vurdering av framtidige nettførsterkninger og regionale prioriteringer.

Innspill fra regionale medvirkningsseminarer

Det ble vår/sommer 2025 gjennomført regionale medvirkningsseminarer i arbeidet med den regionale planen. Rapporten fra medvirkningsseminarene kan i sin helhet leses her. [Rapport fra regionale medvirkningsseminarer](#). Det er stor forskjell på dagens kraft- og nettsituasjon, og hva som blir identifisert som de største utfordringene i de ulike kommunene og regionene. Likevel er det flere fellestrekk knyttet til utfordringsbildet:

1. Mangel på transmisjons- og transformator kapasitet er den overordnede utfordringen som trekkes frem i alle regionene, og er til hinder for næringsutvikling og grønn omstilling.



2. Et svakt regionalnett i flere deler av Innlandet hindrer tilkobling av nytt forbruk og produksjon og gjør også at flere områder er sårbare med kun forsyning fra en side (f.eks. Valdres). 8 | Regional plan for nettinfrastruktur Medvirkningsrapport 21.10.2025 3.

Strømnettet må være robust mot utfall, både med tanke på å møte klimaendringene og trusselen som følger av den urolige geopolitiske situasjonen. Det opplevdes som en utfordring at dagens strømnett ikke er robust nok til fremtidens utfordringer.

3. Strømnettet må være robust mot utfall, både med tanke på å møte klimaendringene og trusselen som følger av den urolige geopolitiske situasjonen. Det opplevdes som en utfordring at dagens strømnett ikke er robust nok til fremtidens utfordringer.

4. Aldrende nett oppleves som en utfordring, både med tanke på risiko for strømbrudd og hvor i stor grad reinvesteringer vil gå på bekostning av utbygging av ny kapasitet. Det er også en bekymring for at økt behov for vedlikehold vil føre til høyere nettleiekostnader for enkeltforbrukerne.

5. Lange ledetider for utbygging skaper utfordringer for nærings- og industriaktører som vurderer å etablere seg i regionen. Det er særlig saksbehandlingstiden som trekkes frem som en utfordring, og det pekes på at mye skyldes regelverk og byråkrati. Et annet problem er at nettselskapene ikke kan være proaktive, siden de «straffes» for å investere i forkant av tilknytning av nytt forbruk/produksjon.

6. Mange involverte aktører og mangelfull samordning mellom ulike myndigheter og arealplaner ble også løftet opp som en viktig utfordring. Det skaper uforutsigbarhet, forlenger og kompliserer prosessene og er grunnlag for misnøye og mistro mellom de ulike partene.

Andre sårbarheter knyttet til kraft

Arbeidet med samfunnssikkerhet og beredskap har også avdekket flere sårbarheter knyttet til kraftforsyningen:

- Sterke tverrsektorielle avhengigheter mellom kraft, ekom og transport gjør at bortfall i én sektor raskt kan forplante seg til andre og svekke flere samfunnsfunksjoner samtidig.
- Kritiske virksomheter har høy avhengighet av stabil kraftforsyning og digitale tjenester, samtidig som oversikt over gjensidige avhengigheter er begrenset.
- Begrenset informasjonsdeling og manglende felles situasjonsforståelse mellom sektorer og aktører (bl.a. politi, forsvar, kraft og ekom), delvis som følge av regelverk og sikkerhetshensyn.



- Varierende risikoforståelse og oversikt over egne sårbarheter på kommunalt nivå, samt varierende grad av bevissthet om kritiske objekter og avhengigheter lokalt.

Disse forholdene understreker betydningen av et robust kraftsystem og behovet for å se energiforsyning, beredskap, arealbruk og samfunnsutvikling i sammenheng. Som relevante data og analyser bør disse temaene også inngå i planens samlede kart- og kunnskapsgrunnlag. Flere av disse opplysningene er dynamiske og kan endres som følge av nye tilknytningsforespørsler, investeringsbeslutninger, konsesjonsprosesser eller endrede prioriteringer i kraftsystemet. Enkelte opplysninger kan også være kraftsystemmessig, markedsmessig eller sikkerhetsmessig sensitive. Det kan derfor være begrensninger i hvilken informasjon som kan publiseres i kartverktøyet, og enkelte temaer må eventuelt presenteres på et overordnet eller aggregert nivå.

7. Arealinteresser og konflikter

Nettutbygging kan påvirke mange av de samme miljø- og samfunnsinteressene som kraftproduksjon, men konsekvensene og avveiningene vil ofte være annerledes. Innlandet fylkeskommune vedtok i 2026 [Regionale føringer for sol- og vindkraft i Innlandet](#). Mens de regionale føringene i stor grad er utviklet for å vurdere lokalisering av ny kraftproduksjon, er kraftnett en samfunnskritisk infrastruktur som er nødvendig for strømforsyning, elektrifisering, beredskap og næringsutvikling. Hensyn som kan gi sterke begrensninger for kraftproduksjon vil derfor ikke nødvendigvis ha samme betydning for nettutbygging.

Som grunnlag for vurderinger av nettutvikling vil den regionale planen likevel ta utgangspunkt i de samme miljø- og samfunnsinteressene, inndelingene og den metodiske tilnærmingen som benyttes i de regionale føringene, noe som legger til rette for en mer helhetlig vurdering av framtidig energi- og nettutvikling i Innlandet. Disse interessene samsvarer i stor grad med kategoriseringen i InnlandsGIS, der formålet er å gjøre relevante arealinteresser og hensyn tilgjengelige for kartbaserte analyser og vurderinger.

De regionale føringene omfatter syv overordnede interesseområder: miljø, kulturmiljø og kulturlandskap, samferdsel, friluftsliv og reiseliv, landbruk, samfunnssikkerhet og beredskap samt befolkning. Innenfor hvert interesseområde finnes flere underkategorier som kan benyttes for å identifisere mulige konflikter og behov for nærmere vurderinger.

Det er betydelig overlapp mellom flere av interesseområdene, og mange av temaene som vurderes er tett sammenvevd. Samtidig finnes det relevante hensyn som ikke, eller



i begrenset grad, er omfattet av de regionale føringene, blant annet klimatilpasning, naturfare, forurensset grunn, massehåndtering og geologisk mangfold. Den regionale planen vil derfor også vurdere behovet for å inkludere ytterligere kunnskapslag der dette er relevant for nettutvikling og arealplanlegging.

Mange av kartlagene og datakildene som inngår i kunnskapsgrunnlaget forvaltes av ulike sektormyndigheter og oppdateres fortløpende. Kartverktøyet må derfor forstås som en dynamisk sammenstilling av tilgjengelig kunnskap, ikke som en statisk registrering av alle forhold eller en endelig vurdering av egnethet. Nye registreringer, oppdaterte datasett og ny kunnskap kan endre vurderingsgrunnlaget over tid.

Registrerte interesser og hensyn bør først og fremst forstås som et kunnskapsgrunnlag for videre vurderinger, og ikke som absolutte eksklusjonsområder for nettutbygging. Kartlagene skal synliggjøre potensielle konflikter, verdier og hensyn som bør vurderes nærmere, men kan ikke alene avgjøre om et tiltak kan gjennomføres eller ikke.

Nettanlegg planlegges og konsesjonsbehandles etter energiloven og tilhørende forskrifter, der NVE og eventuelt Energidepartementet foretar en samlet avveining av fordeler og ulemper ved tiltaket. I denne planen vurderes virkninger for natur, landskap, kulturmiljø, landbruk, friluftsliv, reindrift, bebyggelse og andre samfunnsinteresser i henhold til plan- og bygningsloven, og opp mot behovet for sikker og tilstrekkelig strømforsyning.

Selv om et område kan være vurdert som lite egnet for kraftproduksjon i de regionale føringene, innebærer dette derfor ikke nødvendigvis at nettutbygging er utelukket. For nettanlegg foretas det en konkret interesseavveining hvor samfunnsnyttene av tiltaket, herunder forsyningssikkerhet, beredskap, elektrifisering og behov for nettkapasitet, inngår som sentrale vurderingstema. Den regionale planen skal ikke erstatte detaljert konsekvensutredning som skjer i den påfølgende konsesjonssaken, men bidra med et felles og transparent kunnskapsgrunnlag som kan styrke tidlige vurderinger og gi mer effektive og forutsigbare plan- og konsesjonsprosesser etter energiloven.

8. Kunnskapsmangler og utredningsbehov

Kunnskapsgrunnlaget viser at det allerede finnes omfattende informasjon om kraftnett, kraftproduksjon, kraftforbruk, arealinteresser og samfunnsutvikling i Innlandet. Samtidig er kunnskapen fordelt på mange ulike datasett, kartløsninger, planer, utredninger og sektormyndigheter. En viktig oppgave i arbeidet med den regionale planen vil derfor være å samle, systematisere og tilgjengeliggjøre eksisterende kunnskap gjennom et felles kart- og analyseverktøy.



På enkelte områder finnes det allerede etablerte kartgrunnlag som kan benyttes direkte eller med mindre tilpasninger. Dette gjelder blant annet nettinfrastruktur, naturverdier, kulturmiljøer, landbruksinteresser, arealbruk og deler av energiproduksjonen. På andre områder finnes kunnskapen, men ikke som geografiske datasett eller kartlag. Her vil det være behov for å sammenstille informasjon fra flere kilder og utvikle nye analyse- og kartlag som en del av planarbeidet.

Det finnes også temaer hvor kunnskapsgrunnlaget er begrenset eller usikkert, og hvor det kan være behov for ytterligere utredninger og analyser.

Framtidig kraft- og effektbehov

Det er betydelig usikkerhet knyttet til framtidig utvikling i kraftforbruk og effektbehov. Elektrifisering, industriutvikling, datasentre, forsvarssatsinger, transport og befolkningsutvikling kan gi store endringer i etterspørselen etter energi og nettkapasitet.

Det bør derfor utredes hvordan ulike utviklingsbaner kan påvirke kraft- og effektbehovet i ulike deler av fylket. Dette kan blant annet omfatte scenarier for næringsutvikling, elektrifisering og befolkningsutvikling.

Alternative løsninger for nettutvikling

Behov for økt nettkapasitet kan løses på ulike måter. Tradisjonell nettutbygging vil ofte være nødvendig, men for mindre områder og i mindre skala kan det også være aktuelt å vurdere løsninger som energilagring, fleksibilitet i forbruk, lokal energiproduksjon, energieffektivisering og andre tiltak som kan redusere belastningen på nettet.

Planarbeidet bør derfor belyse hvilke alternative eller supplerende løsninger som kan bidra til å møte framtidige kapasitetsbehov.

Arealinteresser og konfliktpotensial

Selv om det finnes omfattende informasjon om naturverdier, kulturmiljøer, landbruk, friluftsliv mineralinteresser og andre arealinteresser, er det behov for videre analyser av hvordan disse hensynene kan samvirke med framtidig nettutvikling.

Det bør utvikles kartbaserte analyser som synliggjør områder med potensielle interessekonflikter, samtidig som det understrekes at slike analyser ikke er ment å fungere som eksklusjonskart, men som beslutningsstøtte i videre planlegging.

Samfunnsøkonomiske virkninger

Behovet for nettkapasitet må sees i sammenheng med samfunnsutviklingen i Innlandet. Økt nettkapasitet kan legge til rette for næringsutvikling, sysselsetting, elektrifisering og verdiskaping, mens manglende kapasitet kan begrense utviklingsmuligheter.



Det bør derfor vurderes hvordan ulike alternativer for nettutvikling kan påvirke regional utvikling, bosetting, næringsliv, beredskap og målsettinger knyttet til klima og grønn omstilling.

Forsyningssikkerhet og beredskap

Klimaendringer, ekstremvær, sikkerhetspolitiske forhold og økende avhengighet mellom kritiske infrastrukturer gjør det viktig å styrke kunnskapen om sårbarheter i kraftsystemet.

Det bør vurderes hvordan informasjon om forsyningssikkerhet, redundans, reserveforsyning og samfunnskritiske funksjoner kan integreres i planens kart- og analysegrunnlag.

Utvikling av nye kart- og kunnskapslag

Flere av de kartlagene som vil være relevante for den regionale planen finnes ikke i dag som ferdige datasett. Dette gjelder blant annet:

- områder med forventet framtidig effektvekst
- konsentrerte nærings- og industriinitiativer
- forventede elektrifiseringsbehov
- sammenstillinger av tilknytningsbehov og nettkapasitet
- regionale analyser av forsyningssikkerhet og robusthet
- kombinerte analyser av kraftproduksjon, kraftforbruk og nettkapasitet

Det vil derfor være behov for å utvikle nye kartlag og analyser som bygger på eksisterende kunnskap, men som gjør informasjonen mer tilgjengelig og anvendbar i regional planlegging.

Dynamisk kunnskapsgrunnlag

Kunnskapsgrunnlaget for den regionale planen må betraktes som dynamisk. Nye energiprosjekter, endrede behov for kraft og kapasitet, oppdaterte datasett og ny kunnskap vil påvirke vurderingsgrunnlaget over tid.

Planens kartverktøy bør derfor utvikles slik at nye data, analyser og kunnskapslag kan oppdateres og videreutvikles også etter at planen er vedtatt. Dette vil bidra til at planen forblir relevant som grunnlag for dialog, prioriteringer og framtidige plan- og konsesjonsprosesser.

Planens handlingsprogram



Regional plan for nettinfrastrukturen er en plan etter Plan og bygningsloven § 8-1. Som en del av regional plan skal det samtidig utarbeides et handlingsprogram for gjennomføring av planen. Handlingsprogrammet skal vedtas av regional planmyndighet. Behovet for rullering skal vurderes årlig.

Det er mulig at vi kan se for oss et handlingsprogram som beskriver de ulike utviklingsprosjektene i transmisjons- og regionalnett (prosjekttakene) som ikke kan bli prioritert i planprosessens første runde. Disse kan inngå i planens handlingsprogram, og gis en prioritering i forhold til konsekvensutredning §18 i forskrift om konsekvensutredning.