



NVE

Krav til konsesjonssøknad for vindkraftverk på land

Generalisert eksempel

Oppdatert 30.4.2026

1	Generelt om konsesjonssøknad med konsekvensutredning	1
2	Begrunnelse for tiltaket og lokaliteten	2
3	Beskrivelse av tiltaket.....	2
3.1	Tiltaket i korte trekk	2
3.1.1	Basisdata	2
3.1.2	Stipulert arealbruk for vindkraftanlegget (mest sannsynlige anslag)	3
3.1.3	Stipulert arealbeslag etter kategoriene i Nasjonalt grunnkart for arealanalyse	3
3.2	Planområdet, komponenter og gjennomføring.....	4
3.3	Nettilknytning og nettkapasitet.....	5
3.3.1	Alternativ 1: Områdekonsesjonær bygger nettilknytningen (opp til og med 22 kV).....	5
3.3.2	Alternativ 2: Tiltakshaver søker selv om å bygge, eie og drive nettilknytning	6
3.3.3	Alternativ 3: Nett bygges av nettselskap som et separat tiltak	7
3.4	Energiproduksjon og kostnader	7
3.5	Andre planer og tiltak og annet relevant lovverk.....	9

1 Generelt om konsesjonssøknad med konsekvensutredning

Konsesjonssøknaden med konsekvensutredning skal sendes NVE innen to år etter at utredningsprogrammet er fastsatt¹. Hvis forslagsstilleren ikke har søkt om konsesjon innen to år etter at utredningsprogrammet er fastsatt, må tiltaket meldes på nytt før det kan søkes om konsesjon. Konsesjonsmyndigheten kan forlenge fristen etter søknad.

Det skal utarbeides en sammenstilling av konsekvensutredningen som presenteres i konsesjonssøknaden. Sammenstillingen skal inneholde:

- en oversikt over de viktigste verdiene som blir berørt av tiltaket, illustrert med kart og med henvisning til relevante fagrapporter og kapitler
- tabell(er) som viser virkningene for hvert fagtema for hvert sammenlignbare alternativ (jf. Miljødirektoratets veileder M-1941)
- en oversikt over, og samlet vurdering av, avbøtende tiltak. Det må skilles mellom tiltak som tiltakshaver planlegger å gjennomføre, og tiltak som ikke er tatt inn i planene, men som kan vurderes nærmere i den videre saksbehandlingen

¹ Med åpning for å søke utsettelse, jf. energiloven § 2-1.

- en beskrivelse av utbyggingsplanene som er tilstrekkelig til at leseren kan forstå tiltakets utforming, utstrekning og omfang, og detaljert nok for å vurdere virkningene for miljø og samfunn.
- en samlet vurdering av fordeler og ulemper av tiltaket

Forutsetninger som følger av den vedtatte arealplanen skal klargjøres, slik at det er lett å vurdere om et konsesjonssøkt anlegg er i samsvar med det som er forutsatt i plan- og bygningslovsbehandlingen.

Sensitive opplysninger skal skjermes, merkes «unntatt offentlighet» etter aktuelt lovverk, og legges som separate vedlegg. De elementene som kan beskrives mer generelt, skal inngå i den offentlige dokumentasjonen.

2 Begrunnelse for tiltaket og lokaliteten

Tiltakshaver skal:

- begrunne behovet for tiltaket, inkludert en overordnet vurdering av funksjonen i et energisystemperspektiv.
- begrunne plasseringen av tiltaket.
- kort beskrive eventuelle relevante alternativer til tiltaket, inkludert andre mulige lokale/regionale plasseringer

3 Beskrivelse av tiltaket

3.1 Tiltaket i korte trekk

Tiltakshaver skal gi en beskrivelse av tiltaket og hvordan utbyggingen skal gjennomføres. Hoveddata oppgis i tabellformat.

Dataene skal minst omfatte innholdet i de følgende tabellene:

3.1.1 Basisdata

Angi et spenn i ruter der det er relevant. Hvis flere relevante alternativ skal disse angis i separate tabeller. Alternativet med størst antatte konsekvenser **skal** være ett av disse.

	Enhet	Alternativ X	Kommentar
Antall vindturbiner	antall		
Installert effekt pr. turbin	MW		
Samlet installert effekt	MW		
Årsproduksjon	GWh		
Fullsttimer	antall		
Middelvind (v/navhøyde)	m/s		
Investeringskostnad	MNOK		

	Enhet	Alternativ X	Kommentar
Turbinhøyde (til vingetipp)	m		
Tårnhøyde	m		
Vinger – lengde	m		
Transformatorstasjoner	antall		
Internt nett – lengde	km		
Nettilknytning – lengde ²	km		
Nettilknytning – spenningsnivå	kV		
Areal – vindkraftkonsesjon ³	km ²		
Areal – direkte fysiske inngrep ⁴	daa		
Veilengde – internveier	km		
Veilengde – adkomstvei	km		
Masseuttak – volum	m ³		
Massedepoier – volum	m ³		

3.1.2 Stipulert arealbruk for vindkraftanlegget (mest sannsynlige anslag)

Arealformål	Enhet	Før istandsetting (byggefase)	Etter istandsetting (driftsfase)	Kommentar
Internveier m/skjæring og fylling	daa			
Adkomstvei m/skjæring og fylling	daa			
Oppstillingsplasser	daa			
Tekniske bygg og hjelpeanlegg	daa			
Masseuttak/-deponier	daa			
Riggplasser	daa			
Annet ⁵	daa			

3.1.3 Stipulert arealbeslag⁶ etter kategoriene i Nasjonalt grunnkart for arealanalyse⁷

Arealformål	Enhet	Før istandsetting	Etter istandsetting	Kommentar
##	daa			

² Nett frem til eksisterende punkt i nettet (den delen av nettet som behandles som del av vindkraftanlegget)

³ Tilsvarende arealet for områderegeringsplanen uten adkomstvei, når planen er spesifikk for vindkraftanlegget

⁴ Sum av arealer spesifisert i kap. 3.1.2

⁵ Annen ny arealbruk innenfor og utenfor planområdet. Type spesifiseres i kommentarfeltet

⁶ Basert på summen av arealene beskrevet i kap. 3.1.2

⁷ Se [Nasjonalt grunnkart for arealanalyse - Nibio](#). Bruk testversjon 2 inntil endelig standard er klar

Arealformål	Enhet	Før istandsetting	Etter istandsetting	Kommentar
##	daa			
##	daa			

3.2 Planområdet, komponenter og gjennomføring

Tiltaket skal beskrives i henhold til kravene i tabellen under.

Tema	Innhold	Spesifisering
Kartfesting	Plassering i region og kommune	Kan hentes via lenken; Konsesjonssøknad nettanlegg: Vedlegg til søknaden
Kartfesting	Omrisset og flaten for område-reguleringsplanen	<ul style="list-style-type: none"> – Traseer for adkomstveier skal skisseres innenfor områdereguleringsplanen – Det skal spesifiseres i kartet dersom arealet for konsesjonssøknaden avviker fra områdereguleringsplanen
Kartfesting	Forventet arealdisponering som er representativ for de mest aktuelle utbyggingsalternativene (f.eks. ulike turbinstørrelser).	<ul style="list-style-type: none"> – Kartene skal inkludere vindturbiner, adkomst- og internveier, nettilknytning og transformatorstasjon/servicebygg – Det kreves ikke data fra prosjekterte veitraséer etc.
Kartfesting	Aktuelle ilandføringssteder (havner) for turbinkomponenter og tilhørende transportruter på offentlig vei.	
Anleggsbeskrivelse	Hovedkomponenter og inngrep.	Beskrivelsen illustreres med tegninger/skisser og bilder fra eksisterende vindkraftverk eller andre sammenlignbare utbygginger
Transport	Beskrive hvordan nødvendig transport er tenkt gjennomført og hvilket behov for oppgradering av veier, havner o.a. som forventes.	<ul style="list-style-type: none"> – Påvirkning på trafikale forhold i anleggs- og driftsfasen skal kort omtales, herunder trafiksikkerhet og behovet for avbøtende tiltak – Identifisering av parter som må involveres for tilgang til aktuelle fasiliteter, og en kort beskrivelse av hvordan disse har vært involvert
Avfall	Beskrive forventet type og mengde avfall og håndtering av dette under bygging, drift og avvikling.	Skal inkludere en vurdering av forventede resirkuleringsmuligheter ved nedleggelse.
Merking som luftfartshinder	Beskrive hvordan vindturbinene og eventuelle kraftledninger skal merkes.	Jf. forskrift om rapportering, registrering og merking av luftfartshinder
Alternative løsninger	Beskrive reelle alternativ for hele eller vesentlige deler av tiltaket.	Hvis det ikke vurderes noen alternativer, skal det gis en kort forklaring på hvorfor dette er uaktuelt

Tema	Innhold	Spesifisering
Usikkerheter i prosjektutforming og gjennomføring	En generell beskrivelse av de største usikkerhetene i prosjektutforming og gjennomføring.	Spesifisere hvilke usikre forhold som forventes avklart i den videre konsesjonsprosessen og hvilke forhold som ikke forventes avklart før i en eventuell detaljplan
Tilbakeføring	Gi en kort beskrivelse av hvordan arealinngrepene av tiltaket planlegges tilbakeført etter endt konsesjonsperiode.	

3.3 Nettilknytning og nettkapasitet

Kravene til beskrivelse av nettilknytningen avhenger av hvem som skal bygge, eie og drive nettanleggene, samt hvilket spenningsnivå anleggene vil ha. Tiltakshaver avklarer med tilknyttende nettselskap hvilke alternativ som er relevant for saken.

3.3.1 Alternativ 1: Områdekonsesjonær bygger nettilknytningen (opp til og med 22 kV)

Fra 1. januar 2026 har områdekonsesjonær plikt til å bygge, eie og drive nettilknytning fram til kraftverk, hvis tiltakshaver ønsker det. Plikten gjelder for ledninger med spenningsnivå opp til og med 22 kV.

I dette alternativet vil områdekonsesjonær bygge, eie og drive nettilknytningen i medhold av sin områdekonsesjon. Det skal komme tydelig fram i søknaden at du har inngått avtale med områdekonsesjonær.

Vesentlige negative virkninger av nettanleggene for miljø og samfunn skal konsekvensutredes som et element i det samlede vindkraftanlegget.

Tema	Innhold	Spesifisering
Nettkapasitet	Beskrive nettkapasitet for tilknytning av kraftverket, i henhold til NVEs krav til avklaring om nettkapasitet for kraftproduksjon .	Opplyse om behov for oppgraderinger i overliggende nett eller andre virkninger for øvrige nettanlegg som følge av å tilknytte kraftverket
Nettanlegget	Gi en kort beskrivelse av planlagte nettanlegg (jordkabel eller luftledning) med lengde, nominell spenning (kV), ev. mastetyper, bredde på rydde- og byggeforbudsbelte og beskrivelse av planlagt grensesnitt mot nettselskapet.	
Kartfesting	Vise kart over eksisterende og planlagte nettanlegg	Se krav til kart i vindkraftprosjekter
Kostnader	Gi anslag på kostnader for å bygge det planlagte nettanlegget	

Følgende vedlegg skal legges ved søknaden:

- kostnadsoverslag fra områdekonsesjonær for anleggsbidrag for nettilknytningen
- bekreftelse fra områdekonsesjonær på at de vil bygge, eie og drive nettanlegg for tilknytningen av kraftverket
- dokumentasjon på at [krav til avklaring om nettkapasitet](#) er oppfylt

3.3.2 Alternativ 2: Tiltakshaver søker selv om å bygge, eie og drive nettilknytning

Dersom tiltakshaver selv vil bygge, eie og drive nettanlegg for å tilknytte kraftverket, må det søkes om en separat konsesjon for dette. Søknaden skal i dette tilfellet oppfylle krav i henhold til [NVEs veileder for konsesjonssøknad nettanlegg](#). Tiltakshaver kan velge om det er mest hensiktsmessig å skrive en felles søknad for kraftverket og nettanlegget eller to separate søknader.

En ren nettsøknad skal følge [NVEs veileder for konsesjonssøknad nettanlegg](#). Sammenhenger mellom konsekvensene av de to anleggene (samlet belastning o.a.) skal spesifiseres for det enkelte tema i de separate konsekvensutredningene.

Ved en søknad som er integrert i søknaden for vindkraftverket skal konsekvensutredningene for vindkraftanlegget ta høyde for alle virkninger knyttet til nettanlegget. I den grad vesentlige virkninger nettanleggene ikke fanges opp av kravene i utredningsprogrammet for vindkraftanlegget, skal konsekvensvurderingene gjøres i tråd med [kapittel 5 i søknadsveileder for nettanlegg](#). Søker må i det tilfellet selv vurdere hvilke tema som er relevante for konsekvensutredningen basert på blant annet tiltakets størrelse, omfang av virkninger og hvilke miljøverdier som berøres.

Følgende basisinformasjon skal følge den integrerte søknaden:

Tema	Innhold	Spesifisering
Nettkapasitet	Beskrive nettkapasitet for tilknytning av kraftverket, i henhold til NVEs krav til avklaring om nettkapasitet for kraftproduksjon	Opplyse om behov for oppgraderinger i overliggende nett eller andre virkninger for øvrige nettanlegg som følge av å tilknytte kraftverket
Nettanlegget	– Beskrive tekniske spesifikasjoner og fysisk utforming på planlagte nettanlegg i tråd med kapittel 2.1 i søknadsveileder for nettanlegg – Beskrive eventuelle alternative traseer og plasseringer av nettanlegg i tråd med kapittel 2.2 i søknadsveileder for nettanlegg	
Kartfesting	Vise kart over eksisterende og planlagte nettanlegg	Følg krav til kart i vindkraftprosjekter
Kostnader	Gi anslag på kostnader for å bygge det planlagte nettanlegget	

Følgende vedlegg skal legges ved søknaden:

- kart over ledningstraseen. Det skal vedlegges minst ett oversiktskart som viser hele ledningstraseen. Kartene skal ha god bakgrunn og være i hensiktsmessig målestokk.
- dokumentasjon på at [krav til avklaring om nettkapasitet](#) er oppfylt
- shape-filer med omsøkt trasé og alternative traséer, i tråd med krav som kommer av [søknadsveileder for nettanlegg](#)

3.3.3 Alternativ 3: Nett bygges av nettselskap som et separat tiltak

Ved en separat nettutbygging skal samordningen av vindkraftverket mot nettanlegget skje som ordinær kobling av to parallelle infrastrukturprosjekter med separate utredningskrav. [NVEs veileder for konsesjonssøknad nettanlegg](#) skal følges.

3.4 Energiproduksjon og kostnader

Tiltakshaver skal gi følgende informasjon:

Tema	Innhold	Spesifisering
Vindressurser	Beskrive og dokumentere vindressursene i planområdet	Hvilken metodikk som ligger til grunn for evalueringen skal oppgis. Tiltakshaver skal dokumentere relevante parametere, som vindhastigheter, ekstremvind og turbulens. Vindmålinger, datasett og modellverktøy etc. skal legges ved søknad
Vindturbinklasse	Vurdere vindturbinklasse(r) som kan benyttes i planområdet og vise hvilke vurderinger som er gjort	Dokumentasjon iht. IEC 61400
Ising	<ul style="list-style-type: none"> – Beskrive forventet konsekvens for produksjonen – Beskrive behov for forebyggende tiltak og avisingsystemer. Hvis slike systemer ikke er relevante, skal tiltakshaver beskrive hvorfor 	<ul style="list-style-type: none"> – Dokumentasjon iht. IEC 61400-31 – Skal inkludere kostnader for forebyggende tiltak og avisingsystemer
Kraftproduksjon	Beregne forventet årlig netto kraftproduksjon, oppgi forutsetningene for beregningen.	<ul style="list-style-type: none"> – Faktorer som forventes å påvirke produksjonen skal beskrives og vurderes, herunder elektriske tap, ising, vaketap, planlagt- og uplanlagt nedetid – Timesserie for estimert produksjon skal oversendes
Annen inntjening/ markedsdeltakelse	<ul style="list-style-type: none"> – Beskrive hvilken andre inntjening som er aktuell utover direkte inntekt fra kraftsalg – Beskrive markedsfunksjonen til eventuell batteridrift 	<ul style="list-style-type: none"> – Sertifikatordninger og opprinnelsesgarantier skal inkluderes – Inntjening fra andre markeder som balansemarked, FCR etc. kan beskrives kvalitativt
Levetid	Beskrive forventet teknisk levetid for hovedkomponenter	

Tema	Innhold	Spesifisering
Investeringskostnader	Angi estimerte investeringskostnader	<p>Investeringene skal settes opp med en total kostnad og spesifiserte kostnadselementer som følger:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Turbiner m/alle nødvendige mekaniske og elektrotekniske komponenter, inkl. transport og installasjon – Fundament m/materialbruk, sprenging, sikring etc. – Bygg/Vei/Anlegg: Veier og oppstillingsplasser m/gravearbeider, massehåndtering, terrengtilpasning/-oppretting, gjerder, bommer etc. Samt bygg med tilhørende utstyr – Internt nett: Nettinfrastruktur fra turbiner til tilknytningspunkt mot eksternt nett inkludert intern nettstasjon – Oppgradering av eksisterende nett: Vindkraftverkets andel av kostnader til nødvendige oppgraderinger (jf. anleggsbidrag) – Grunnerverv: Engangskostnader, ikke gjentakende leiekostnader – Prosjektering, planlegging, administrasjon etc. som påløper etter investeringsbeslutning – Prosjektkostnader før investeringsbeslutning; planlegging, prosessoppfølging, utredning, vindmåling etc. <p>Disse kostnadstallene kan leveres i et separat dokument som unntas offentlighet⁸.</p>
Andre kostnader	Estimerte kostnader for: <ul style="list-style-type: none"> – Drift og vedlikehold – Nedlegging/tilbakeføring 	<p>Kostnader for drift og vedlikehold skal angis som årlig kostnad på formatene øre/kW og mill. kr/år.</p> <p>Følgende kostnader skal ikke inkluderes:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Større investeringer/oppgraderinger – Avgifter: elavgift, skatter etc. – Avskrivninger – Produksjonsrelaterte nettkostnader og punkttariffer/innmatingsavgift <p>Disse kostnadstallene kan leveres i et separat dokument som unntas offentlighet⁹.</p>

⁸ Se NVEs beskrivelse for [håndtering av kraftsensitiv informasjon](#)

⁹ [som over](#)

Tema	Innhold	Spesifisering
Batteri	Dersom anlegget planlegges med batteri, skal tiltakshaveren beskrive oppsett og driftsmønster	En generell beskrivelse støttet av følgende informasjon: – Energilagringsskapasitet (MWh) – Effektkapasitet for opp- og utlading (MW) – Antatt levetid (år og sykluser) – Investering og driftskostnader
Omkringliggende vindkraftverk	<ul style="list-style-type: none"> – Vurdering av produksjonstap og mekanisk belastning på eksisterende og planlagte vindkraftanlegg innenfor en avstand på 10 km fra foreslått plangrense, basert på vindforhold, terreng og en generell forståelse av de aktuelle effektene – Hvis det er turbiner med forventet produksjonstap over 1 %, skal påvirkning på produksjonen estimeres for hele anlegget – Det forutsettes at en sannsynlig layout gjøres tilgjengelig for tilgrensende prosjekter 	<ul style="list-style-type: none"> – Gjelder: (1) vindkraftanlegg i drift, (2) ikke i drift, men med gyldig konsesjon, (3) under aktiv konsesjonsbehandling – Relevante påvirkede anlegg skal navngis og virkningen kommenteres konkret for sannsynlige layouter til hvert av de aktuelle anleggene – Det skal tas stilling til: (1) Produksjonstap fra vake- og oppbremsingseffekter; (2) Ulemper knyttet til ekstra mekanisk belastning som følge av det omsøkte vindkraftverket

3.5 Andre planer og tiltak og annet relevant lovverk

Tiltakshaver skal gi følgende informasjon:

Tema	Innhold	Spesifisering
Planer og vedtak	Beskrive forholdet til relevante vedtatte arealplaner	
Andre tiltak	Beskrive kjente planer om energianlegg og større utbygginger/arealinngrep fra andre sektorer	Den geografiske avgrensningen av hvilke andre tiltak som inkluderes skal knyttes til hvorvidt det er vesentlige overlappende og/eller samlede effekter av tiltakene
Verneområder	<ul style="list-style-type: none"> – Beskrive forholdet til arealer som er vernet, eller planlagt vernet etter naturmangfoldloven, kulturminneloven og plan- og bygningsloven – Hvis tiltaket kan påvirke verneformålet, skal det vurderes hvordan tiltaket kan tilpasses vernet og opplyses om det er behov for søknad om dispensasjon fra vernebestemmelsene 	
Vernede vassdrag	Vassdrag vernet etter Verneplan for vassdrag	For vernede vassdrag i kategorien «referansevassdrag», skal beskrivelsen inkludere hele nedslagsfeltet

Tema	Innhold	Spesifisering
Annet lovverk	Angi nødvendige offentlige tillatelser og/eller dispensasjoner fra annet lovverk enn energiloven	Følgende liste er retningsgivende og ikke uttømmende: <ul style="list-style-type: none"> – Forurensningsloven – Kulturminneloven – Sameloven – Reindriftsloven – Finnmarksloven – Naturmangfoldloven – Vannressursloven – Forskrift om fysiske tiltak i vassdrag – Lakse- og innlandsfiskekloven – Vegloven – Havne- og farvannsloven – Forskrift om elektriske forsyningsanlegg – Forskrift om rapportering m.m. av luftfartshinder
Privatrettslige tillatelser	Beskrive nødvendige privatrettslige tillatelser, inkludert status for rettighetserverv, og andre avtaler av allmenn interesse	For rettigheter fra private grunneiere; bruk følgende veiledning fra konsesjonssøknader for nettanlegg: Forholdet til grunneiere og rettighetshavere