



INFORMASJON

---

# Vinda kraftverk

Orientering om  
konsesjonssøknad

---





## INNHOOLD

Hvem står bak planene?	3
Omtale av vassdraget	4
Utbyggingsplanene	6
Virkninger på miljø, naturressurser og samfunn	11
Avbøtende tiltak	16
Videre saksgang	19

Dette er en kortversjon av konsesjons-søknaden og konsekvensutredningen som er sendt til myndighetene for behandling.





## Hvem står bak planene?

Skagerak Kraft AS, Øystre Slidre kommune og Clemens Kraft KS samarbeider om utvikling av planene for Vinda kraftverk. Skagerak er hovedansvarlig for planleggingen og søker om konsesjon på vegne av et fremtidig driftsselskap som vil forestå utbyggingen. Utbyggerne disponerer det meste av fallrettene som vil bli benyttet.

Skagerak Kraft AS er eid av Skagerak Energi AS. Statkraft eier 66,62 % og grenlandskommunene Skien, Porsgrunn og Bamble eier 33,38 % av Skagerak Energi AS. Selskapet ble etablert i 2001 gjennom en fusjon mellom Skiensfjordens kommunale kraftselskap AS og Vestfold Kraft AS. Skagerak har en årlig kraftproduksjon på ca. 5,2 TWh fra 47 hel- og deleide kraftstasjoner, og har hovedkontor i Porsgrunn

Øystre Slidre kommune ligger lengst nord i Valdres i Oppland fylke. Kommunen dekker et areal på 964 km<sup>2</sup> og har ca. 3200 innbyggere.

Clemens Kraft er et heleid datterselskap av Opplysningsvesenets fond. Selskapet har som formål å utvikle og realisere kraftpotensialet på fondets grunn.

### Planlagt fremdrift

Utbygger arbeider ut fra følgende fremdriftsplan:

Konsesjonssøknad innsendt til NVE	vinter 2013 / 2014
Innstilling fra NVE til Olje- og energidepartementet	vinter 2014 / 2015
Konsesjonsvedtak	vinter 2015 / 2016
Byggestart	2016
Idriftsetting	2019



Skagerak har et driftssamarbeid med Eidsiva i Valdres, og ønsker å benytte personell herifra til å drifte Vinda kraftverk.



## Omtale av vassdraget

Elven Vinda er en sideelv til Begnavassdraget og ligger i Øystre Slidre kommune. Vindas nedbørsfelt ligger på fjellpartiet mellom Etnedalen og Øystre Slidre. Feltet på 264 km<sup>2</sup> strekker seg fra inntaket 720 meter over havet til 1686 meter over havet ved Skaget i nordøst.

Vassføringa i elva varierer over året, med lav vassføring om vinteren og høy vassføring i snøsmeltingsperioden på våren og tidlig sommer. Høstflommer inntreffer også i perioder med mye nedbør.

Søre Vindin, som blir inntaksmagasin for kraftverket, er i dag kilde for Vindin vassverk. For uten vassverket, er det ikke gjort inngrep i nedbørsfeltet som påvirker det naturlige tilsiget til kraftverket.

I tillegg til Søre Vindin og berørt elvestrekning i Vinda, vil Heggefjorden og Vala blir berørt av utbyggingen ved at vann overføres hit. Ved utløpet av Heggefjorden renner elven Vala ned til Storefoss hvor elven møter Vinda. På 80-tallet fikk Heggefjorden og Vala betydelig redusert vassføring som følge av utbyggingen av Lomen kraftverk.









## Utbyggingsplanene

### Inntak, vannveger og kraftverk

Vinda kraftverk vil utnytte et fall på 232 meter fra inntaket ved Søre Vindin på kote 720 til avløpet i Heggefjorden på kote 488. Inntaket er planlagt plassert 150 meter nedstrøms utløpet fra Søre Vindin. Her vil en terskel / demning løfte elvas vannspeil med ca. 1 meter opp til dagens vannstands nivå i Søre Vindin.

Fra inntaket ved dammen vil en tunnel føre vannet ned til kraftstasjonen, som er planlagt plassert i fjell ca. 120 meter under bakkenivå. Fra kraftstasjonen vil vannet bli ført i tunnel ut i Heggefjorden. I alternativ 2 vil vannet føres i en nedgravd rørgate til en kraftstasjon i dagen ved Heggefjorden.

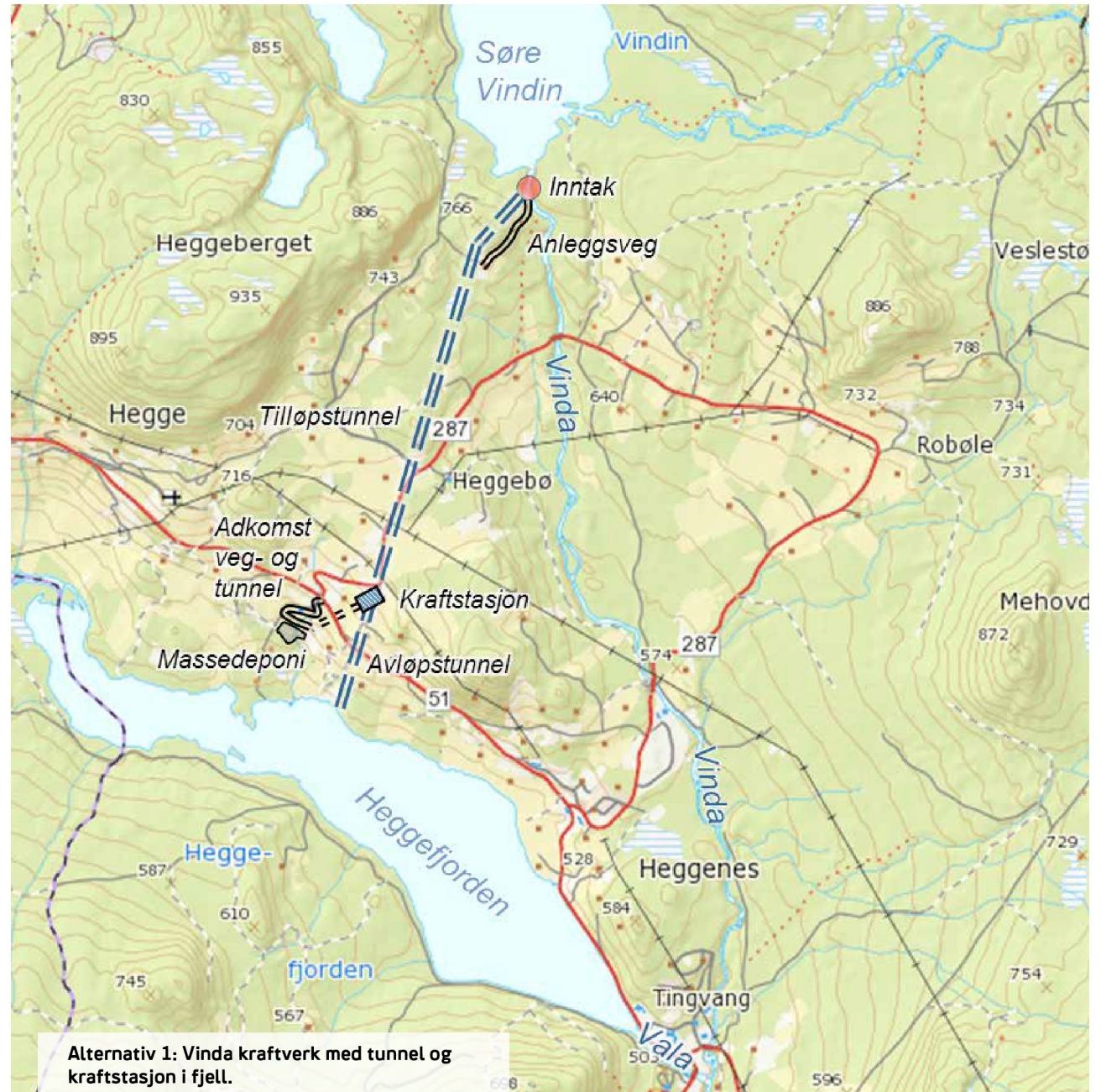
Vinda kraftverk er et elvekraftverk uten reguleringsmagasin, og kjøremønsteret vil baseres på den til enhver tid tilgjengelig vassføring i elva. Ved normal drift vil vannstanden holdes konstant på kote 720,1, en kotehøyde som tilsvarer Søre Vindins middelvannstand før utbygging.

Når tilsiget er mindre enn laveste produksjonsvassføring vil det være aktuelt med intermitterende (start-/stopp) kjøring innenfor sjøens naturlige vannstandsvariasjoner.

Det er planlagt et slipp av minstevassføring fra inntaket i Vinda på 350 l/s om sommeren (1. mai – 30. september) og 270 l/s om vinteren (1. oktober – 30. april). Dette er minstevassføringa som er lagt til grunn for konsekvensutredningene.

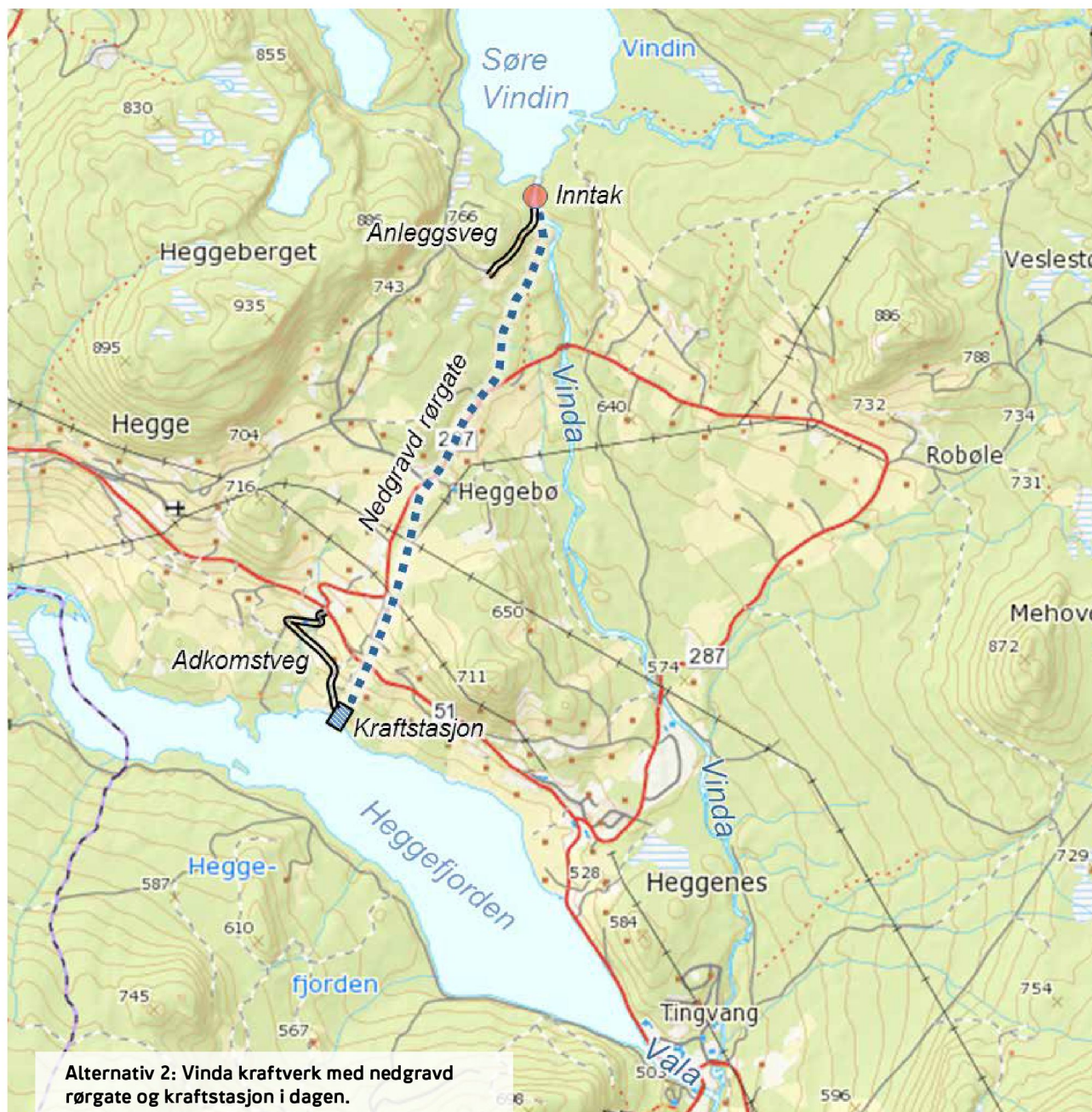
Kraftverket er planlagt installert med to aggregat. Disse vil gi en samlet årsproduksjon på rundt 50 GWh, noe som tilsvarer det årlige strømforbruket til 2500 husstander.

Anleggstiden er anslått til ca. 2,5 år.



**Alternativ 1: Vinda kraftverk med tunnel og kraftstasjon i fjell.**





Alternativ 2: Vinda kraftverk med nedgravd rørgate og kraftstasjon i dagen.

### Veger

Det er planlagt å oppgradere og forlengte eksisterende kjøreveger frem til inntak, adkomsttunnelen og kraftstasjon. Deler av eksisterende vegnett må trolig oppgraderes for å tåle belastningen i anleggsperioden.

### Tunnelmasser

Sprenging av tunnel og kraftstasjonshall vil medføre et uttak av 120 000 m<sup>3</sup> løse masser, eller 100 000 m<sup>3</sup> komprimert i tipp. Det er planlagt et tippområde på ca. 12 daa i umiddelbar nærhet av adkomsttunnelen. Massene vil mest sannsynlig bli midlertidig lagret før de blir kjørt bort og brukt til samfunnsnyttige formål.

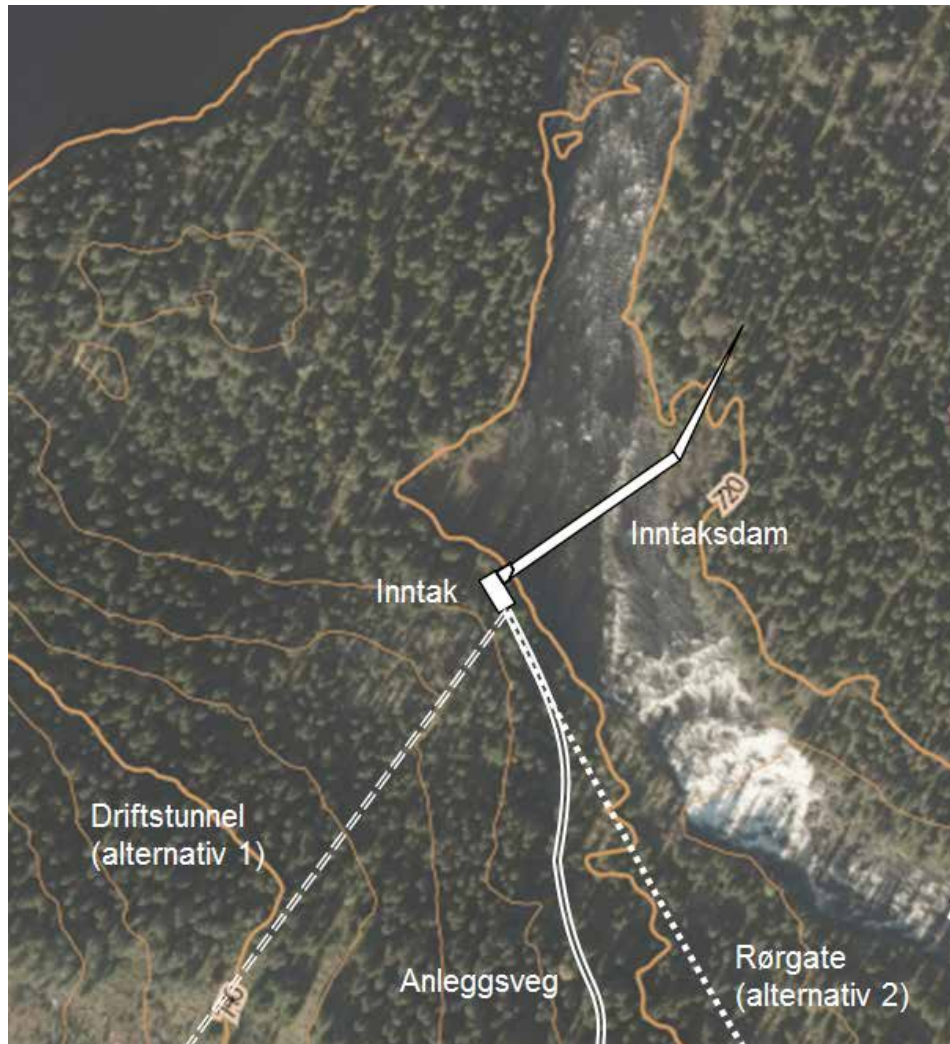
### Nettilknytning

Vinda kraftverk skal tilknyttes 132 kV regionalnettet som ligger ved transformatorstasjonen ved Heggebo. Herfra ned til kraftstasjonen planlegges tilknytningen med en 22 kV nedgravd jordkabel.

***Vinda kraftverk vil gi et vesentlig bidrag med ny fornybar energi som tilsvarer mer enn 5 ganger produksjonen til et middels stort småkraftverk.***



**Energiproduksjonen fra Vinda kraftverk  
tilsvarer årsforbruket til 2500 husstander.**



Ortografisk kart av inntaksområdet til Vinda kraftverk, alternativ 1 og 2.



Ortografisk kart over utløpsområdet, alternativ 1.





Ortografisk kart over utløpsområdet, alternativ 2.

Hoveddata	Alternativ 1, tunnel og kraftstasjon i fjell	Alternativ 2, nedgravd rørgate og kraftstasjon i dagen
<b>Tilsig</b>		
Nedbørsfelt (km <sup>2</sup> )	264	264
Middelvassføring (m <sup>3</sup> /s)	4,2	4,2
<b>Kraftverk</b>		
Brutto fallhøyde (meter)	232	232
Slukeevne, maks (m <sup>3</sup> /s)	12,0	10,5
Slukeevne, min (m <sup>3</sup> /s)	0,17	0,14
Minstevassføring sommer 1.5-30.9 (l/s)	350	350
Minstevassføring vinter 1.10-30.4 (l/s)	270	270
Tunnel- / rørlengde (km.)	3,2	3,3
Tunneltverrsnitt (m <sup>2</sup> )	14,0	-
Rørdiameter (meter)	-	2,0
Installert effekt, maks (MW)	23,6	19,6
<b>Nettilknytning</b>		
Type kabel	Jordkabel	Jordkabel
Lengde (meter)	1400	1200
Nominell spenning (kV)	22	22
<b>Produksjon</b>		
Produksjon sommer 1.5-30.9 (GWh)	38,8	34,8
Produksjon vinter 1.10-30.4 (GWh)	12,5	12,0
Produksjon året (GWh)	51,3	46,8
<b>Utbyggingskostnad</b>		
Total kostnad (MNOK)	229,3	200,9
Utbyggingspris (NOK/kWh)	4,47	4,29

#### Utredet tilleggsalternativ

I tillegg til løsningene som det søkes om er det utredet en redusert utbyggingsløsning, hvor avløpet fra kraftverket føres direkte tilbake til Vinda like oppstrøms Bruneøyne. Løsningen er planlagt med nedgravd rørgate og vil få et bruttofall på 142 meter og en produksjon på ca. 28 GWh. Det søkes ikke om konsesjon for denne løsningen, da den gir betydelig mindre energi.





***Konsekvensene for naturressurser, miljø og samfunn er moderate i forhold til den betydelige energiproduksjonen.***



## Virksomheter på miljø, naturressurser og samfunn

På oppdrag fra utbygger har Norconsult AS foretatt en konsekvensutredning etter reglene i plan- og bygningsloven. Fagutredningene besvarer utredningsprogrammet fastsatt av Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) 1. juli 2013. Her gis det en kort sammenfatning av de forskjellige fagutredningene.

Konsekvensutredningen viser at det i hovedtrekk er liten forskjell i virkninger mellom tunnel- og rørgateløsningen. Kun for temaet kulturminner er det vesentlig forskjell i konsekvensgrad, da rørgatetraséen vil bli lagt i et område med en rekke kjente kulturminner.

### Hydrologi Endringer i vassføring

Etter utbygging vil middelvassføringen i Vinda nedstrøms inntaket reduseres til 30 % av dagens middelvassføring. Jevnt over året vil vassføringen reduseres, men det vil fortsatt være perioder med flom, spesielt i snøsmeltingsperioden om våren.

Middelvassføringen i Heggefjorden og Vala vil øke tilsvarende som følge av at vann overføres fra Vinda til Heggefjorden. Vassføringen vil bli mer lik den naturlige situasjonen før utbyggingen av Lomen kraftverk.

Nedstrøms samløpet mellom Vinda og Vala ved Storefoss vil vassføringen ikke bli nevneverdig endret som følge av utbyggingen.

### Endringer i vannstand

Etter utbygging vil middelvannstanden i Søre Vindin øke med ca. 10 centimeter. Middelvannstanden i mai,

som er perioden med vårflo og mye overtopping av inntaksdammen, vil øke med ca. 25 centimeter. Vintervannstanden vil typisk være 10 til 15 centimeter høyere enn dagens situasjon.

I Heggefjorden vil økningen i middelvannstanden bli i underkant av 10 centimeter. De største endringene vil inntreffe i mai, hvor middelvannstanden vil ligge ca. 20 til 25 centimeter høyere enn ved dagens forhold.

I perioder med skvalpekjøring vil vannstanden i Søre Vindin variere med inntil 30 centimeter over en periode på 20 til 30 dager avhengig av tilsiget og produksjonsvassføringa. I Heggefjorden vil vannstandsendringen bli omkring 10 centimeter.

### Vanntemperatur, isforhold og lokalklima

Det er fare for noe svekket is ved inntaket til kraftverket i Søre Vindin og ved utløpet i Heggefjorden. I Vinda vil redusert vassføring medføre tidligere islegging. Det vil bli redusert frostrøyk langs Vinda og en beskjeden økning i frostrøyk langs Vala.

*Samlet konsekvensgrad er vurdert som liten negativ for vanntemperatur, isforhold og lokalklima.*

### Erosjon, sedimenttransport og skred

I Vinda vil mindre vassføring medføre redusert fare for erosjon og ras. Vala vurderes ikke å være særlig følsom for økning i vassføring da mye av elveløpet ligger på fjell. Det forventes ikke at utbyggingen vil ha vesentlig påvirkning på erosjon og sedimenttransport i Søre Vindin og Heggefjorden. Bygging og drift av anlegget vil ikke medføre

økt fare for utløsning av steinsprang eller snøskred.

*Samlet konsekvensgrad er vurdert som liten negativ for erosjon, sedimenttransport og skred.*

### Grunnvann, forurensning og vannkvalitet

Faren for endring av grunnvannstanden som følge av tunnelen eller andre anleggstiltak vurderes å være liten. Redusert vassføring i Vinda vil kunne bidra til å kunne senke grunnvannstanden helt lokalt inntil elva.

Mulige negative virkninger på vannkvaliteten vil i driftsfasen være knyttet til Vindas reduserte resipientkapasitet for regenerat fra vassverket. Regenerat er et restprodukt fra renseprosessen i vassverket.

I anleggsfasen kan det forventes noe støv-, støy- og rystelsesplager for bebyggelse i nærheten av de respektive anleggene. Drift av kraftverket vil gi ingen eller minimale støv- og støyplager.

*Samlet konsekvensgrad er vurdert som liten negativ for grunnvann, forurensning og vannkvalitet.*

Fagområde	Konsekvensgrad
Vanntemperatur, isforhold og lokalklima	Liten negativ
Erosjon, sedimenttransport og skred	Liten negativ
Grunnvann, forurensning og vannkvalitet	Liten negativ



## Landskap og inngrepsfrie naturområder

Endret vassføring i Vinda er den mest synlige konsekvensen av utbyggingen etter at kraftverket er satt i drift. Jevnt over lavere vassføring vil medføre at Vinda vil miste noe av sin egenart og karakter.

Utbyggingen vil medføre en rekke inngrep i landskapet; inntakskonstruksjoner, avløp, adkomstveger, massedeponi og eventuelt nedgravd rørgate og kraftstasjon i dagen avhengig av hvilket alternativ som kommer til gjennomføring. Utbyggingen vil ikke berøre inngrepsfrie naturområder.

*Samlet konsekvensgrad for landskap er vurdert som middels negativ.*

## Kulturminner og kulturmiljø

Tiltaket vil i liten grad påvirke kulturmiljøet rundt Søre Vindin, Heggebø og Sælid. I tilknytning til Vinda vil direkte inngrep og redusert vassføring føre til negative konsekvenser for kulturmiljøet.

*Samlet konsekvensgrad for kulturminner og kulturmiljø er vurdert som liten negativ for alternativet med tunnel og kraftstasjon i fjell og middels til stor negativ for alternativet med nedgravd rørgate og kraftstasjon i dagen.*

Forskjellen er i hovedsak begrunnet med at den nedgravde rørgata vil kunne komme i direkte konflikt med en rekke automatisk fredede kulturminner.

## Naturmiljø og naturens mangfold

Ingen fuktighetskrevende, truede arter er registrert i Vinda, men tiltaket endrer på vassføringa i områder nederst i vassdraget som inngår i naturtype kontinental bekkekløft og fosseberg som er oppført som nært truet. Inngrep er planlagt i områder med produksjonsskog og dyrka mark som vurderes å inneha liten verdi for naturtyper og vegetasjon.

*Konsekvensgraden for naturtyper og vegetasjon er vurdert som liten negativ.*

Storlom, som ikke kan utelukkes at hekker i Søre Vindin, er vår for vannstandsendringer i hekketiden. Mindre vassføring i Vinda forventes å få negativ effekt for fossekallen i vassdraget. Redusert vassføring i Vinda vil gi mindre vanddekt areal store deler av året, noe som vil gi mindre produksjon av fisk og bunndyr.

*Konsekvensgraden for fugl og pattedyr er vurdert som liten til middels negativ.*

Heggefjorden har bestand av ørret og ørekyte. Ved utbygging av Vinda kraftverk er det ikke mulig å garantere at abbor fra Søre Vindin ikke følger med driftsvannet ut i Heggefjorden. Abboeren er en relativt sterk næringskonkurrent til ørreten.

*Konsekvensgraden for fisk og ferskvannsbiologi er på denne bakgrunn vurdert som middels negativ.*

Fagområde	Konsekvensgrad
Landskap og inngrepsfrie naturområder	Middels negativ
<b>Kulturminner og kulturmiljø</b>	
-Tunnel og kraftstasjon i fjell	Liten negativ
-Nedgravd rørgate og kraftstasjon i dagen	Middels- / stor negativ

Fagområde	Konsekvensgrad
Naturtyper og vegetasjon	Liten negativ
Fugl og pattedyr	Liten- / middels negativ
Fisk og ferskvannsbiologi	Middels negativ





Vinda ved Langedal, lav til middels vassføring 2,2 m<sup>3</sup>/s.



Vinda ved Møllefossen, lav vassføring ca. 0,8 m<sup>3</sup>/s.



Vinda, høy vassføring ca. 7,9 m<sup>3</sup>/s.



Vinda i flom, vassføring ca. 37 m<sup>3</sup>/s.



## Naturressurser

Ved Søre Vindin og Heggefjorden kan vannstandsøkning i forbindelse med flommer medføre skader på dyrket mark for enkelte eiendommer som ligger helt inntil vannene. De beslaglagte arealene som følge av inngrepene er enten små eller midlertidige.

*Den samlede konsekvensgraden er vurdert som liten til middels negativ for jordbruk og liten negativ til ubetydelig for skogbruk forutsatt at det ikke anlegges et permanent ryddebelte over rørgata.*

Da magasin vannstanden i Søre Vindin ikke vil bli lavere enn dagens vannstand, vil ikke utbyggingen påvirke mengden vann som kan tas ut til vassverket. Det er uansett forutsatt at drift av vassverket prioriteres før vann til Vinda kraftverk. Det vil nøye overvåkes hvorvidt vannstander i perioder med høyt tilsig kan medføre mer utvasking av humus som igjen kan medføre ulemper for Vindin vassverk.

*Konsekvensgrad for ferskvannsressurser er vurdert som liten negativ.*

Alternativet med vannveg og kraftstasjon i fjell vil gi ca. 120 000 m<sup>3</sup> sprengsteinmasser som kan benyttes til samfunnsnyttige formål.

*Dette kan medføre mindre belastning på andre steinressurser i nærområdet og konsekvensgraden for mineral- og masseforekomster er vurdert som liten positiv for dette alternativet og ubetydelig for alternativet med nedgravd rørgate og kraftstasjon i dagen.*

## Friluftsliv, jakt og fiske

I anleggsfasen vil området rundt Vinda og Heggefjorden kunne fremstå som mindre egnede og mindre attraktive i friluftslivssammenheng. Tiltaket vil ikke endre bruksmulighetene for turgåing langs Vinda og fiske i Heggefjorden, men attraktiviteten vil bli redusert som følge av mindre vassføring og eventuell overføring av abbor til Heggefjorden.

*Sett i sammenheng med de lokale verdiene disse områdene innehar, vurderes konsekvensgraden for friluftsliv, jakt og fiske til middels negativ, mens konsekvensgraden ut fra et regionalt ståsted vurderes som liten negativ.*

## Samfunn

Utbyggingen vurderes å ha betydning for sysselsetning og verdiskapning både i kraftverket, kommunen og i regionen.

*Konsekvensgraden for næringsliv og sysselsetting er i anleggsfasen vurdert som middels til liten positiv og i driftsfasen til liten positiv.*

Vinda kraftverk vil gi en inntekt på ca. 1,4 mill. kr. i form av eiendomsskatt, naturressursskatt og konsesjonsavgift til Øystre Slidre kommune. Inntektene fra skatter og avgifter, samt eventuelle inntekter knyttet til medeierskap i kraftverket, kan bidra til en forbedring av det kommunale tjenestetilbudet, i tillegg til at de eventuelt kan skape nye arbeidsplasser i kommunen.

*Konsekvensgraden for kommunalt tjenestetilbud og økonomi er vurdert som liten til middels positiv.*

Utbyggingen vil gi samfunnmessige ringvirkninger til kommune, fylkes og stat. Den vil også gi inntekter fra grunn- og fallrettigheter.

**Utbyggingen vil gi samfunnmessige ringvirkninger til kommune, fylke og stat. Den vil også gi inntekter fra grunn- og fallrettigheter.**

Fagområde	Konsekvensgrad
Jord- og skogbruk	Liten- / middels negativ
Ferskvannsressurser	Liten negativ
<b>Mineral og masseforekomster</b>	
-Tunnel og kraftstasjon i fjell	Liten positiv
-Nedgravd rørgate og kraftstasjon i dagen	Ubetydelig

Fagområde	Konsekvensgrad
Friluftsliv, jakt og fiske (lokalt / regionalt)	Middels- / liten negativ
Næringsliv og sysselsetting	Liten positiv
Kommunalt tjenestetilbud og økonomi	Liten- / middels positiv





Vinda sør for Mossbrue, høy vassføring ca. 7,9 m<sup>3</sup>/s.



## Avbøtende tiltak

### Minstevassføring

Minstevassføring er et viktig avbøtende tiltak for naturmiljøet, elvas kapasitet til å ta i mot utslipp og for landskapsopplevelsen. I konsekvensutredningen er det forutsatt slipp av minstevassføring på 270 l/s om vinteren og 350 l/s om sommeren. I perioder med svært lavt tilsig over lengre tid, vil det ikke være mulig å slippe minstevassføring fra inntaket, da inntaksmagasinet tømmes for vann. I disse periodene slippes en vassføring som er lik tilsiget og vassføringa i Vinda vil bli som i dag.

### Miljøoppfølgingsprogram

I konsekvensutredningen er det også forutsatt at det skal utarbeides et miljøoppfølgingsprogram for anleggsfasen som beskriver mål for de enkelte miljøtema og miljøkrav som utbygger, entreprenører og leverandører må forholde seg til. Eksempel på innhold i et slikt program er krav til hensyn ved terrenginngrep og istandsetting, krav til merking av kulturminner, håndtering av olje og drivstoff, avfallshåndtering, tiltak for å redusere støv og støy mv.

### Tiltak for å redusere flomoppstuvning i Søre Vindin

For å redusere flomoppstuvningen i Søre Vindin er lengden på overløpsterskelen økt fra 35 til 60 meter. Dette ligger til grunn for konsekvensutredningen og søknaden. I detaljplanleggingen av inntaket vil det bli vurdert å gjøre ytterligere tiltak for redusere flomoppstuvningen. Det vil uansett bli vurdert å øke lengden på overløpsterskelen.

### Tiltak for å unngå økt risiko for skadeflom i Heggefjorden og Vala

Om vassføringen i Heggefjorden og Vala er så stor at skader kan inntreffe, kan Vinda kraftverk stoppes. Flomvassføringen vil da gå i Vinda, som det ville ha gjort før utbygging av kraftverket.

### Tiltak for å opprettholde måleserien ved målestasjonen i Vinda

I Vinda ligger det i dag en målestasjon for vassføringer som er nyttig for å utføre flomanalyser i området. Vinda kraftverk er innstilt på å måle produksjonsvassføringen og magasinivolum i Søre Vindin, som sammen med målinger fra den gamle målestasjonen, vil danne grunnlag for en tilsigsserie som reflekterer naturlig tilsig. Måleserien kan da opprettholdes og fortsatt danne grunnlag for flomanalyser.

### Tiltak for å unngå konflikt med kulturminner

I detaljfasen vil det bli gjort mindre tilpasninger av rørgate og adkomstveger for i størst mulig grad unngå direkte konflikt med kulturminner. Før oppstart av anleggsarbeidene skal kulturminner i nærheten av anleggsområder merkes.

### Landskapstilpasning og revegetering

Av hensyn til landskapet og kulturminner vil vegbredder og andre tekniske anlegg i størst mulig grad innsnevres. Det skal tas vare på avgravd topplag, anleggsdriften skal være skånsom og revegetering skal skje med stedegen

vegetasjon. Bygninger og anlegg i tilknytning til tiltaket vil bli tilpasset terreng og omgivelser på en god måte. Massedeponi skal terrengtilpasses, arronderes og tilsås.

### Tiltak for å avbøte eventuelle ulemper for Vindin vassverk

Vinda kraftverk vil gjennomføre nødvendige tiltak slik at nødvendig resipientkapasitet for regenerat fra Vindin vassverk opprettholdes. Det vil nøye overvåkes hvorvidt økte vannstander i perioder med høyt tilsig kan medføre mer utvasking av humus som igjen kan medføre ulemper for Vindin vassverk.





Utløpsområdet sett fra sydsiden av Heggefjorden.





Heggefjorden midtsommers.



## Videre saksgang

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) behandler utbyggingssaken. Behandlingen skjer i tre faser:

### Fase 1 – meldingsfasen:

Tidligere har utbygger gjort rede for planene i en melding, og beskrevet hvilke konsekvensutredninger de mente var nødvendige. Meldingen ble avsluttet med at NVE etter en høringsrunde fastsatte et utredningsprogram for det videre arbeidet.

### Fase 2 – utredningsfasen:

Konsekvensene ble i denne fasen utredet i samsvar med det fastsatte programmet, og de tekniske og økonomiske planene ble utviklet videre. Fasen ble avsluttet med innsending av konsesjonssøknad med tilhørende konsekvensutredning til NVE.

### Fase 3 – søknadsfasen:

Saken er nå i denne fasen. Planleggingen er avsluttet, og søknaden med konsekvensutredning er sendt til Olje- og energidepartementet (OED) ved NVE.

Søknaden blir kunngjort i lokalpressen og lagt ut til offentlig ettersyn i kommunehuset i Øystre Slidre kommune, Bygdinvegen 1989, Heggenes. Samtidig blir den sendt på høring til sentrale, regionale og lokale forvaltningsorganer og ulike interesseorganisasjoner, og i tillegg til alle som kom med uttalelse til meldingen. Søknaden med konsekvensutredning vil være tilgjengelig for nedlastning på [www.nve.no/vannkraft](http://www.nve.no/vannkraft) i høringsperioden. Alle kan komme med uttalelse.

Uttalelsen kan sendes via nettsiden <http://www.nve.no/vannkraft>, på sakens side, til [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no) eller i brev til NVE – Konesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO. Høringsfristen er minimum tre måneder etter kunngjøringsdatoen.

Formålet med høringa av søknaden med konsekvensutredning er:

- å informere om planene
- å få begrunnede tilbakemeldinger på om alle vesentlige forhold er tilstrekkelig utredet, jamfør kravene i utredningsprogrammet
- å få begrunnede tilbakemeldinger på om tiltaket bør gjennomføres eller ikke
- å få eventuelle nye forslag til avbøtende tiltak

I løpet av høringsperioden vil NVE arrangere et åpent folkemøte der deltakerne vil bli orientert om saksgangen og utbyggingsplanene. Tidspunkt og sted for møtet vil bli kunngjort på [www.nve.no/konesjonsnyheter](http://www.nve.no/konesjonsnyheter) og i lokalaviser.

Etter at høringsrunden er avsluttet vil NVE arrangere en sluttbefaring og utarbeide en innstilling i saken. Innstillingen blir sendt til OED for sluttbehandling. Endelig avgjørelse blir tatt av Kongen i statsråd. Store eller særlig konfliktfylte saker kan bli lagt fram for Stortinget.

I en eventuell konsesjon kan OED sette vilkår for drift av kraftverket og gi pålegg om tiltak for å unngå eller redusere skader og ulemper.

Ifølge vassdragsreguleringsloven kan grunneiere, rettighetshavere, kommuner og andre interesserte kreve

utgifter til juridisk bistand og sakkyndig hjelp dekket av tiltakshaver, i den utstrekning det er rimelig. Ved uenighet om hva som er rimelig kan saken legges frem for NVE til avgjørelse. Det anbefales at privatpersoner og organisasjoner med sammenfallende interesser samordner sine krav, og at kravet om dekning blir avklart med tiltakshaver på forhånd.





Spørsmål om saksbehandlingen rettes til saksbehandler  
Tonje Aars Grønbech; tagr@nve.no / tlf. 22 95 92 06 eller i brev  
til NVE – Konesjonsavdelingen,  
Postboks 5091 Majorstua, 0301 OSLO.

---

Spørsmål til innholdet i søknaden eller konsekvensutredningen  
rettes til Lars Ole Thunold; larsole.thunold@skagerakergi.no  
tlf. 97 15 57 48 eller i brev til  
Skagerak Kraft AS,  
Postboks 80, 3901 PORSGRUNN.