



DET KONGELIGE  
OLJE- OG ENERGIDEPARTEMENT

Nordkraft AS  
Postboks 55  
8501 NARVIK

Deres ref  
Sneve

Vår ref  
18/702-

Dato  
13. juni 2018

## **Nordkraft Prosjekt AS – søknad om planendring for utbygging av Ritaelva kraftverk og Sveingard kraftverk i Ullsfjorden i Tromsø kommune**

### **I Bakgrunn**

Skognes og Stordalen Kraftlag AS (SSK) ble ved kgl. res. 19. juni 2015 gitt tillatelse til å regulere Fjerdedalsvatnet og bygge Ritaelva kraftverk. Samtidig fikk SSK tillatelse til å regulere Sveingardvatnet/Stordalvatnet og bygge Sveingard kraftverk. SSK ble stiftet for å søke konsesjon og fullføre konsesjonsprosessen. Realiseringen av prosjektene skal skje i regi av Nordkraft Prosjekt AS (Nordkraft), som er et heleid datterselskap av Nordkraft AS.

Troms Kraft Produksjon AS (TKP) fikk samtidig konsesjon for å bygge Stordal kraftverk med reguleringer og overføringer.

### **II Søknaden**

Nordkraft har ved brev av 19. desember 2016 søkt om planendring for utbygging av Ritaelva kraftverk og Sveingard kraftverk. Nordkraft har i e-post 8. mai 2018 gitt oppdatert informasjon om produksjon og kostnader. Disse tallene avviker noe fra NVEs innstilling, men ikke vesentlig. Departementet har lagt de oppdaterte tallene til grunn for departementets behandling.

Nordkraft har i søknaden vist til at tilsiget er 15% mindre enn det som ble lagt til grunn i de opprinnelige søknadene. Dette har redusert potensialet i samtlige prosjekter som fikk konsesjon i Ullsfjorden i 2015. TKP frasa seg konsesjonen for bygging av Stordal kraftverk ved brev av 18. oktober 2017. Dette medførte at Nordkrafts opprinnelige prosjekt ble ulønnsomt og ikke realiserbart utifra de gitte konsesjonene, som innebar en felles nettløsning med TKP om en ny 132 kV kraftledning fra Steinnes trafo til Skarmunken koblingsanlegg.

Postadresse  
Postboks 8148 Dep  
0033 Oslo  
postmottak@oed.dep.no

Kontoradresse  
Akersgata 59  
oed.dep.no

Telefon\*  
22 24 90 90  
Org.nr.  
977 161 630

Avdeling  
Energ- og  
vannressursavdelingen

Saksbehandler  
Kjell Alstad  
22 24 63 37

Ritaelva justeres slik at reguleringen av Fjerdedalsvatn og inntaket på kote 630 tas ut av planen. Nordkraft søker om at Ritaelva blir realisert med inntak på kote 340. Installert effekt blir om lag 8,7 MW med årsproduksjon på 22,9 GWh etter justering for redusert tilsig og beregnet med en ny tilsigsserie. Ritaelva kraftverk ble opprinnelig omsøkt med 12,5 MW og en årsproduksjon på 36 GWh med regulering av Fjerdedalsvatn.

Sveingard kraftverk var opprinnelig omsøkt med 9,9 MW og en årsproduksjon på 35 GWh. På grunn av mindre tilsig av vann er installert effekt justert ned til 8,7 MW, som vil gi en årsproduksjon på 24,9 GWh. Planendringen medfører ingen fysiske endringer av kraftverket.

Det vil bli kapasitet til å mate inn samlet effekt på 17,5 MW fra de to kraftverkene på den eksisterende 22 kV ledning mellom Steinnes og Skarmunken dersom den oppgraderes med FeAl-240. Det er derfor søkt om slik tillatelse etter energiloven, som medfører at det ikke blir behov for å bygge den konsesjonsgitte 132 kV ledningen.

Planendringen vil ifølge tiltakshaver føre til reduserte ulemper for natur, landskap, reindrift og lokalsamfunn sammenliknet med de gitte konsesjonene. Ulempen med planendringen er redusert produksjon av fornybar kraft med totalt 13 GWh/år.

### **III NVEs innstilling**

Planendringssøknaden gjelder både Sveingard og Ritaelva kraftverk. For Sveingard kraftverk er det kun snakk om å endre installasjonen og ellers ingen fysiske endringer.

NVE mener at planendringen av Ritaelva kraftverk unngår inngrep i høgfjellsområdet og reduserer konsekvensene for landskap og reindrift. Disse fagtemaene ble også vektlagt i NVEs opprinnelige innstilling.

Når det gjelder Sveingard kraftverk, er endringene såpass små at det ikke vil få miljømessige virkninger av betydning.

Med ny 22 kV nettløsning vil Ritaelva kraftverk få en spesifikk utbyggingskostnad på 4,47 kr/kWh, som er litt bedre enn opprinnelig prosjekt. Sveingard kraftverk har i planendringen en utbyggingskostnad på 4,19 kr/kWh. LCOE for Ritaelva er beregnet til 37 øre/kWh, mens LCOE for Sveingard kraftverk er beregnet til 35 øre/kWh. Begge kraftverkene er beregnet til ikke å være lønnsomme i basisscenarioet uten elsertifikater, men det finnes scenarioer for lønnsomhet innenfor utfallsrommet for kostnads- og inntektssensitiviteter.

Søknaden om planendringen for kraftverkene Ritaelva og Sveingard vil gi ca. 47 GWh ny, fornybar energi per år. Den nye søknaden for Sveingard kraftverk medfører ingen fysiske endringer av kraftverket. Ettersom det er målt 15 % reduksjon i tilsiget, vil redusert installasjon og slukeevne føre til samme virkninger som i opprinnelig konsesjon. Planendringen av Ritaelva kraftverk vil medføre at Fjerdedalsvatn ikke blir regulert, og det vil

ikke bli inngrep i høyereliggende områder. Planendringen vil gi reduserte konsekvenser for landskap og reindrift.

NVE mener at fordelene og nytten av kraftverkene Ritaelva og Sveingard fortsatt vil være større enn skadene og ulempene for allmenne og private interesser og at § 25 i vannressursloven er oppfylt.

NVE anbefaler Olje- og energidepartementet å gi Skognes og Stordalen Kraftlag/Nordkraft AS tillatelse etter vannressursloven § 8 til bygging og drift av kraftverkene Ritaelva og Sveingard slik det er lagt frem i planendringssøknaden. NVE anbefaler at tillatelsen gis på de vilkår som følger vedlagt.

NVE foreslår at konsesjonsvilkårene for Sveingard kraftverk skal gjelde slik de er fastsatt i gjeldende konsesjon.

NVE har utarbeidet nye vilkår for Ritaelva kraftverk på bakgrunn av at reguleringen av Fjerdedalsvatn ikke lenger er aktuell, se nedenfor.

#### **IV Olje- og energidepartementets vurdering**

##### **1 Samfunnsmessige hensyn**

Den viktigste samfunnsmessige nytten med bygging av Ritaelva og Sveingard kraftverk vil være produksjon av ny fornybar kraft.

Tall fra Nordkraft viser at opprinnelig konsesjon i Ritaelva ville gi en årlig produksjon på 36 GWh, der om lag 19 % er vinterkraft. Oppdaterte kostnadsanslag gir 168 mill. kroner i utbyggingskostnad for konsesjonsgitt alternativ. Dette gir en spesifikk utbyggingskostnad på 4,67 kr/KWh, noe som ikke er lønnsomt. Planendringen er gjennomført for å redusere kostnadene. Årlig produksjon vil etter planendring bli om lag 22,9 GWh, med 17% vinterkraft. Nordkraft har innhentet kostnader og anslår at utbyggingskostnaden blir 77,5 mill. kroner. Dette en spesifikk utbyggingskostnad på 3,38 kr/KWh. Det justerte alternativene har positiv nåverdi med NVEs basis prisbane og elsertifikatinntekter.

Sveingard kraftverk ville opprinnelig gitt en årlig produksjon på 34,9 GWh til en kostnad på 77,3 mill kroner. Etter planendringen vil årlig produksjon reduseres til ca 24,9 GWh. Kostnaden er etter nye kostnadsanslag fra Nordkraft 86,5 mill kroner, som gir en spesifikk utbyggingskostnad på 3,47 kr /KWh. Selv om prosjektet er blitt dyrere har prosjektet fortsatt en positiv nåverdi med NVEs basis prisbane og elsertifikatinntekter.

Nåverdien inngår i den videre vurderingen av de to prosjektenes samlede fordeler og ulemper. Endringene vil også ha virkninger på natur, miljø og areal. I vurderingen vil departementet vurdere miljøvirkningene av tiltaket nærmere, og ta stilling til om tiltaket samlet sett vurderes som samfunnsøkonomisk lønnsomt.

## **2 Konsekvenser av planendringen**

Planendringen for Sveingard kraftverk medfører ingen fysiske endringer for kraftverket. Installert effekt er redusert fra 9,9 MW til 8,7 MW pga. mindre tilsig av vann enn opprinnelig antatt. Stipulert årlig kraftproduksjon reduseres fra 35 GWh til 24,9 GWh. Endringene er såpass små at det ikke vil få miljømessige virkninger av betydning.

Planendringen for Ritaelva kraftverk går ut på å droppe reguleringen av Fjerdedalsvatnet, samtidig som berørt elvestrekning vil bli kortere ved å flytte inntaket fra kote 630 i høyfjellet til kote 340 nærmere Sørfjorden (Ullsfjorden). Dette vil gi mindre negative konsekvenser for natur, landskap og reindrift sammenlignet med den gitte konsesjonen. Det er også positivt for landskapet at det ikke lenger er behov for tunneldrift og massedeponi. Installert effekt blir om lag 8,7 MW med en årsproduksjon på 22,9 GWh.

Søknaden om planendring for Ritaelva og Sveingard kraftverk vil gi ca. 47 GWh ny fornybar energi pr. år.

Eksisterende 22 kV kraftledning må oppgraderes med FEAL-240 for å kunne mate ut kraften. I tillegg må det bygges en ca. 2,3 km ny kabel/kraftledning for tilkobling til ny avgang mot Skarmunken og Ullsfjorden trafo. Oppgradering/nybygging vil skje i medhold av Troms Kraft Netts (TKN) områdekonsesjon. Det er ikke behov for å bygge den konsesjonsgitte 132 kV kraftledningen fra Steinnes trafo til Skarmunken koblingsanlegg, ettersom TKPs prosjekt er frafalt.

## **3 Vannforskriften og Naturmangfoldloven**

Departementet vurderer at planendringen ikke medfører nye virkninger som medfører behov for en vurdering etter vannforskriften § 12 eller tema av betydning for naturmangfoldloven.

## **4 Andre forhold**

Advokat Sam E. Harris hevder på vegne av Irene Rivertz Vatne at tiltakshaver berører umatrikulerte fjellområder som hører inn under klientens eiendom, Ytre Karnes. I så fall krever tiltaket samtykke fra grunneieren ifølge advokaten. Dette er et privatrettslig spørsmål, og er ikke noe som tilligger konsesjonsmyndigheten å ta stilling til.

## **5 Departementets oppsummering og konklusjon**

Departementet har etter en samlet vurdering kommet til at fordelene og nytten ved planendringen er større enn ulempene for allmenne og private interesser, jf. vannressursloven § 25. Departementet slutter seg til NVEs innstilling med utkast til konsesjonsvilkår.

Nordkraft Prosjekt AS gis tillatelse til planendring av Ritaelva kraftverk og Sveingard kraftverk i tråd med NVEs innstilling.

Tillatelsen for Sveingard kraftverk meddelt ved kgl. res. 19.06.2015 overføres til Nordkraft Prosjekt AS og planendringen gis på samme vilkår med de justeringer av forutsetningene som fremgår av planendringssøknaden og NVEs innstilling av 16.4.2018.

Tillatelsen for Ritaelva kraftverk gis på de vilkår som følger vedlagt og på de forutsetninger som fremgår av planendringssøknaden, NVEs innstilling av 16.4.2018 og departementets merknader under punkt 6 nedenfor. Vilkårene erstatter tidligere vilkår fastsatt ved kgl.res. 19.06.2015.

Oppgraderingen/nybyggingen av eksisterende 22 kV kraftledning gjennomføres i medhold av TKNs områdekonsesjon.

## **6 Departementets merknader til konsesjonsvilkårene**

### *Post 1 – vannslipping*

Fra post 2 i manøvreringsreglementet for Fjerdedalsvatn videreføres pålegget om vannslipp. NVE foreslår slipp av 70 l/s hele året.

### *Post 4 – godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn mv.*

Detaljerte planer skal forelegges NVEs seksjon for miljøtilsyn av vassdragsanlegg, ved regionkontoret i Narvik. Detaljplanen skal godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang.

Det er vesentlig at inngrepene gjøres så skånsomt som mulig og med særlig vekt på landskapstilpasningen. Ved NVEs godkjenning av detaljplanene må de tekniske inngrepene få en så god miljømessig utforming som mulig. Det forutsettes at eventuelle restriksjoner på anleggsarbeidene eller andre tiltak av hensyn til reindriften blir avklart og konkretisert i detaljplanfasen.

Med hilsen

Trond Ulven Ingvaldsen (e.f.)  
avdelingsdirektør

Kjell Alstad  
avdelingsdirektør

*Dokumentet er elektronisk signert og har derfor ikke håndskrevne signaturer*

### **Vedlegg:**

Vilkår

### **Kopi:**

Fylkesmannen i Troms  
Troms fylkeskommune  
Sametinget  
Tromsø kommune  
Mauken – Tromsdalen reinbeitedistrikt  
Advokatfirmaet BA-HR DA v/adv. Sam E. Harris  
Norges vassdrags- og energidirektorat

**Vilkår  
for tillatelse etter vannressursloven  
til Nordkraft Prosjekt AS  
til å bygge Ritaelva kraftverk i Tromsø kommune i Troms**

(Erstatter tidligere vilkår av 19.06.2015 for Ritaelva kraftverk)

*1. Vannslipping*

Det skal det slippes en minstevannføring på 70 l/s hele året fra inntaket. Dersom tilsiget er mindre enn kravet til minstevannføring skal hele tilsiget slippes forbi. Kraftverket skal i slike tilfeller ikke være i drift.

Alle vannføringsendringer skal skje gradvis, og typisk start-/stoppkjøring skal ikke forekomme.

*2. Bortfall av konsesjon*

Konsesjonen faller bort hvis ikke arbeidet er satt i gang senest fem år fra konsesjonens dato og fullføres innen ytterligere fem år jf. vannressursloven § 19 og vassdragsreguleringsloven § 12 nr. 1 tredje ledd. Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) kan forlenge fristen med inntil fem nye år. I fristene regnes ikke den tid som på grunn av særlige forhold (vis major), streik eller lockout har vært umulig å utnytte.

*3. Konsesjonærs ansvar ved anlegg/drift m.v.*

Konsesjonæren plikter å påse at han selv, hans kontraktører og andre som har med anleggsarbeidet og kraftverksdriften å gjøre, unngår ødeleggelse av naturforekomster, landskapsområder, fornminner m.v., når dette er ønskelig av vitenskapelige eller historiske grunner eller på grunn av områdenes naturskjønnhet eller egenart. Dersom slike ødeleggelse ikke kan unngås, skal rette myndigheter underrettes i god tid på forhånd.

*4. Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.*

Konsesjonæren plikter å legge fram for NVE detaljerte planer med nødvendige opplysninger, beregninger og kostnadsoverslag for reguleringsanleggene. Arbeidet kan ikke settes i gang før planene er godkjent.

Anleggene skal utføres solid, minst mulig skjemmende og skal til enhver tid holdes i full driftsmessig stand.

Godkjenning av planer og tilsyn med utførelse og senere vedlikehold og drift av anlegg og tiltak som omfattes av denne post er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med dette dekkes av konsesjonæren.

Konsesjonæren plikter å planlegge, utføre og vedlikeholde hoved- og hjelpeanlegg slik at det økologiske og landskapsarkitektoniske resultat blir best mulig.

Kommunen skal ha anledning til å uttale seg om planene dersom det er avvik av betydning i forhold til det som fremgår av konsesjonssøknaden.

Konsesjonæren plikter å skaffe seg varig råderett over tipper og andre områder som trenges for å gjennomføre pålegg som blir gitt i forbindelse med denne post.

Konsesjonæren plikter å foreta en forsvarlig opprydding av anleggsområdene. Oppryddingen må være ferdig senest 2 år etter at vedkommende anlegg eller del av anlegg er satt i drift.

Hjelpeanlegg kan pålegges planlagt slik at de senere blir til varig nytte for allmennheten dersom det kan skje uten uforholdsmessig utgift eller ulempe for anlegget.

Ansvar for hjelpeanlegg kan ikke overdras til andre uten NVEs samtykke.

NVE kan gi pålegg om nærmere gjennomføring av plikter i henhold til denne posten.

## *5. Naturforvaltning*

### I

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet

- a. å sørge for at forholdene i Ritaelva er slik at de stedeagne fiskestammene i størst mulig grad opprettholder naturlig reproduksjon og produksjon og at de naturlige livsbetingelsene for fisk og øvrige naturlig forekommende plante- og dyrepopulasjoner forringes minst mulig,
- b. å kompensere for skader på den naturlige rekruttering av fiskestammene ved tiltak,
- c. å sørge for at fiskens vandringsmuligheter i vassdraget opprettholdes og at overføringer utformes slik at tap av fisk reduseres,
- d. å sørge for at fiskemulighetene i størst mulig grad opprettholdes.

### II

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at forholdene for plante- og dyrelivet i området som direkte eller indirekte berøres av utbyggingen forringes minst mulig og om nødvendig utføre kompenserende tiltak.

### III

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å sørge for at friluftslivets bruks- og opplevelsesverdier i området som berøres direkte eller indirekte av anleggsarbeid og ev. regulering tas vare på i størst mulig grad. Om nødvendig må det utføres kompenserende tiltak og tilretteleggingstiltak.

### IV

Konsesjonæren plikter etter nærmere bestemmelse av Miljødirektoratet å bekoste naturvitenskapelige undersøkelser samt friluftslivsundersøkelser i de områdene som berøres av utbyggingen. Dette kan være arkiveringsundersøkelser. Konsesjonæren kan også tilpliktes

å delta i fellesfinansiering av større undersøkelser som omfatter områdene som direkte eller indirekte berøres av utbyggingen.

#### V

Alle utgifter forbundet med kontroll og tilsyn med overholdelsen av ovenstående vilkår eller pålegg gitt med hjemmel i disse vilkår, dekkes av konsesjonæren.

#### *6. Automatisk fredete kulturminner*

Konsesjonæren plikter i god tid før anleggsstart å undersøke om tiltaket berører automatisk fredede kulturminner etter lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 9. Viser det seg at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredede kulturminner, plikter konsesjonæren å søke om dispensasjon fra den automatiske fredningen etter kulturminneloven § 8 første ledd, jf. §§ 3 og 4.

Viser det seg i anleggs- eller driftsfasen at tiltaket kan være egnet til å skade, ødelegge, flytte, forandre, skjule eller på annen måte utilbørlig skjemme automatisk fredete kulturminner som hittil ikke har vært kjent, skal melding om dette sendes fylkeskommunens kulturminneforvaltning/ Sametinget med det samme og arbeidet stanses i den utstrekning tiltaket kan berøre kulturminnet, jf. lov av 9. juni 1978 nr. 50 om kulturminner § 8 annet ledd, jf. §§ 3 og 4.

#### *7. Ferdseil m.v.*

Konsesjonæren plikter å erstatte utgifter til vedlikehold og istandsettelse av offentlige veger, bruer og kaier, hvis disse utgifter blir særlig øket ved anleggsarbeidet. I tvisttilfelle avgjøres spørsmålet om hvorvidt vilkårene for refusjonsplikten er til stede, samt erstatningens størrelse ved skjønn på konsesjonærens bekostning.

Konsesjonæren plikter i nødvendig utstrekning å legge om turiststier og klopper som er i jevnlig bruk og som vil bli neddemmet eller på annen måte ødelagt/utilgjengelige.

#### *8. Terskler m.v.*

I de deler av vassdragene hvor inngrepene medfører vesentlige endringer i vannføring eller vannstand, kan NVE pålegge konsesjonæren å bygge terskler, foreta biotopjusterende tiltak, elvekorreksjoner, opprensninger m.v. for å redusere skadevirkninger.

Dersom inngrepene forårsaker erosjonsskader, fare for ras eller oversvømmelse, eller øker sannsynligheten for at slike skader vil inntreffe, kan NVE pålegge konsesjonæren å bekoste sikringsarbeider eller delta med en del av utgiftene forbundet med dette.

Arbeidene skal påbegynnes straks detaljene er fastlagt og må gjennomføres så snart som mulig.



Terskelpålegget vil bygge på en samlet plan som ivaretar både private og allmenne interesser i vassdraget. Utarbeidelse av pålegget samt tilsyn med utførelse og senere vedlikehold er tillagt NVE. Utgiftene forbundet med tilsynet dekkes av konsesjonæren.

#### *9. Hydrologiske observasjoner.*

Konsesjonæren skal etter nærmere bestemmelse av NVE utføre de hydrologiske observasjoner som er nødvendige for å ivareta det offentlige interesser og stille det innvunne materiale til disposisjon for det offentlige.

#### *10. Registrering av minstevannføring, krav om skilting og merking*

Det skal etableres en måleanordning for registrering og dokumentasjon av minstevannføring, løsningen skal godkjennes av NVE. Data skal fremlegges NVE på forespørsel og oppbevares på en sikker måte i hele anleggets levetid.

Ved alle reguleringsmagasin og steder med pålegg om minstevannføring skal det settes opp skilt med opplysninger om manøvreringsbestemmelser og hvordan dette kan kontrolleres. NVE skal godkjenne skiltenes utforming og plassering.

De partier av isen på vann og inntaksmagasiner som mister bæreevnen på grunn av reguleringene og overføringene må markeres på kart på opplysningsskilt og merkes eller sikres.

For alle vassdragsanlegg skal det etableres og opprettholdes hensiktsmessige sikringstiltak av hensyn til allmennhetens normale bruk og ferdsel på og ved anleggene.

#### *11. Etterundersøkelser*

Konsesjonæren kan pålegges å utføre og bekoste etterundersøkelser av reguleringens virkninger for berørte interesser. Undersøkelserapportene med tilhørende materiale skal stilles til rådighet for det offentlige. NVE kan treffe nærmere bestemmelser om hvilke undersøkelser som skal foretas og hvem som skal utføre dem.

#### *12. Luftovermetning*

Konsesjonæren plikter i samråd med NVE å utforme anlegget slik at mulighetene for luftovermetning i magasiner, åpne vannveger og i avløp til elv, vann eller sjø blir minst mulig. Skulle det likevel vise seg ved anleggets senere drift at luftovermetning forekommer i skadelig omfang, kan konsesjonæren etter nærmere bestemmelse av NVE bli pålagt å bekoste tiltak for å forhindre eller redusere problemene, herunder forsøk med hel eller delvis avstengning av anlegget for å lokalisere årsaken.

#### *13. Varslingsplikt*

Konsesjonæren plikter å varsle NVE om navne- og/eller adresseendringer. Ved eventuell overdragelse av anlegget skal NVE bli varslet om overdragelsen i forkant.

#### *14. Kontroll med overholdelsen av vilkårene*

Konsesjonæren underkaster seg de bestemmelser som til enhver tid måtte bli truffet av NVE til kontroll med overholdelsen av de oppstilte vilkår. Utgiftene med kontrollen erstattes det offentlige av konsesjonæren etter nærmere regler som fastsettes av NVE.

For å sikre at vedtak i medhold av vannressursloven blir gjennomført, kan den ansvarlige pålegges tvangsmulkt til staten, jf. vannressursloven § 60. Pålegg om mulkt er tvangsgrunnlag for utlegg. Når et rettstridig forhold er konstatert kan det gis pålegg om retting og om nødvendig pålegges stans i pågående virksomhet, jf. vannressursloven § 59.

Overskrides konsesjon eller konsesjonsvilkårene eller pålegg fastsatt med hjemmel i vannressursloven kan det ilegges overtredelsesgebyr, eller straff med bøter eller fengsel inntil tre måneder, jf. vannressursloven §§ 60a og 63 første ledd bokstav c.