

Olje- og energidepartementet
Postboks 8148 Dep
0033 OSLO

Vår dato: 16.04.2018
Vår ref.: 200900872-60
Arkiv: 312 / 203.41Z
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandler:
Marthe Cecilie Pramli

Planendring av Ritaelva og Sveingard kraftverk, Tromsø kommune. Innstilling

NVE anbefaler at Skognes og Stordalen Kraftlag får tillatelse til å bygge kraftverkene Ritaelva og Sveingard slik det er beskrevet i planendringssøknaden av 05.01.2017. Planendringen medfører at regulering av Fjerdedalsvatn ikke blir realisert og Ritaelva kraftverk vil dermed ikke berøre de øvre delene av Ritadalen. Sveingard kraftverk går ned på installasjonen fra 9,9 til 8,7 MW og blir ut over dette fysisk uendret. Planendringen innebærer en reduksjon av kraft i forhold til opprinnelig konsesjon, og det vil være mulig å benytte eksisterende 22 kV-linje dersom den oppgraderes. NVE mener planendringen gir god samfunnsøkonomi.

Bakgrunn

NVE har i innstilling til OED av 31.01.2013 behandlet søknader om 9 kraftverk fra 3 ulike søkere. Søknadene berørte flere elver og vann på vestsiden av Sørfjorden i Ullsfjord, der søkerne ønsket å utnytte de samme ressursene. Etter behandling i Olje- og energidepartementet ble det gitt konsesjon av 19.06.2015 til Troms Kraft Produksjon for Stordal kraftverk og til Skognes og Stordalen Kraftlag (SSK) /Fjellkraft for kraftverkene Ritaelva og Sveingard.

NVE mottok søknad av 05.01.2017 fra SSK (nå Nordkraft AS), om planendring av kraftverkene Ritaelva og Sveingard. Søknaden ble sendt på en begrenset høring og er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8.

Søknad

Bakgrunnen for planendringene er i hovedsak basert på hydrologiske forhold, som viser at det er 15 % mindre tilsig enn det som lå til grunn i opprinnelige søknader. Ritaelva kraftverk ble omsøkt med 12,5 MW og en årsproduksjon på 36 GWh og prosjektet omfattet en regulering av Fjerdedalsvatn. Reguleringen tas nå ut og inntaket flyttes ned mot fjorden fra kote 630 til 340 m.o.h. Installasjonen blir på 8,7 MW og Ritaelva kraftverk får en årsproduksjonen på 22,6 GWh. Sveingard kraftverk var opprinnelig omsøkt med 9,9 MW og en årsproduksjon på 35 GWh. På grunn av mindre vann er denne nå planlagt med 8,7 MW og en noe mindre maksimal slukeevne. Sveingard kraftverk vil få en

E-post: nve@nve.no, Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: www.nve.no

Org.nr.: NO 970 205 039 MVA Bankkonto: 7694 05 08971

Hovedkontor
Middelthunsgate 29
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Region Midt-Norge
Abels gate 9
7030 TRONDHEIM

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvegen. 1B
6800 FØRDE

Region Øst
Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

årsproduksjon på 24,6 GWh. Ut over disse nevnte endringer forutsettes det at kraftverket bygges i henhold til planene i opprinnelig søknad og foreliggende konsesjon.

Det er også søkt om tillatelse etter energiloven for innmating til ny /oppgradert 22 kV-linje mellom Skarmunken og Steinnes.

Justeringer for Ritaelva kraftverk:

Inntak

Inntaket er tenkt plassert på kote 340 m.o.h. Det bygges en sperredam i betong med maks høyde ca. 5 m og bredde over topp ca. 25 m. og et lukehus i tilknytning til sperredammen.

Rørgate

Rør med diameter 1000 mm graves ned fra inntaket. Det er hovedsakelig løsmasser langs traseen, som blir ca. 2000 m.

Kraftstasjon

Kraftstasjonen er tenkt bygget i tilknytning til et grustak mellom veggen og sjøen. Stasjonen vil være mellom 100-150 m² og utformes som et klassisk stasjonsbygg.

Veg

Fra stasjonsbygget går en traktorveg som er tenkt opprustet og det skal videre bygges ny veg langs rørtraseen opp til inntaket.

Massetak og deponi

Det vil ikke være behov for nye massetak. Tidligere omsøkte massedeponi utgår.

Kraftledning

Det er usikkert om det vil bygges en ny 132 kV-linje, slik det var planlagt i foreliggende konsesjon. Utredning fra Troms kraft Nett AS viser at det maksimalt kan mates inn 17,5 MW på eksisterende 22 KV-linje og det søkes derfor om å oppgradere denne med FeAl-240. Linja forutsettes erstattet med en ny i samme trasé og gjøres i medhold av TK-nett sin områdekonsesjon.

Arealbruk og eiendomsforhold

Reduksjonen av Ritaelva kraftverk vil føre til at mindre areal blir beslaglagt. Grunneiere er listet opp i planendringssøknaden.

Konsekvenser av planendringen

Reduksjonen av Ritaelva kraftverk medfører at det ikke blir inngrep i høyfjellet, og søker mener planendringen derfor vil være mer positive for både natur, landskap, reindrift og lokalsamfunn enn opprinnelig søknad. En forsterking og fornyelse av 22 kV-linje anses også å være svært positivt for lokalsamfunnet.

Ulempen med prosjektet er at det blir mindre fornybar produksjon i henhold til gjeldene konsesjon.

Hoveddata:

	Enhet	Ritaelv justert	Ritaelv opprinnelig	Sveingard justert	Sveingard opprinnelig
TILSIG					
Nedbørfelt	km ²	14,5	11,2	30,92	30,8
Årlig tilsig til inntaket	mill.m ³	42,10	33,60	63,450	69
Spesifikk avrenning	l/s/km ²	92,07	95	65,071	71,4
Middelvannføring	m ³ /s	1,335		2,012	2,2
Alminnelig lavvannføring	m ³ /s	0,073	0,048	0,204	0,13
5-persentil sommer (1/5-30/9)	m ³ /s	0,152	0,19	0,257	0,55
5-persentil vinter (1/10-30/4)	m ³ /s	0,067	0,046	0,044	0,11
KRAFTVERK					
Inntak	moh.	340	630	257,4	257,4
Utløp	moh.	5	3	3	3
Lengde på berørt elvestrekning		2000	3500	5800	5800
Brutto fallhøyde	m	335	627	252,0	254,4
Midlere energiekvivalent	kWh/m ³	0,765	1,44	0,576	0,594
Slukeevne, maks	m ³ /s	3,2	2,5	4,3	4,8
Slukeevne, min, antatt	m ³ /s	0,16	0,13	0,100	1,4
Tilløpsrør, diameter	mm	1100	1000	1200	1400/1300
Tilløpsrør, lengde	m	2000	3380	1400/200 ¹	1400/200 ¹
Installert effekt, maks	MW	8,7	12,5	8,7	9,9
Brukstid	timer	2600	3380	2830	3500
MAGASIN					
Magasinvolum	mill.m ³	0	1,5	0,42	0,42
HRV	moh	-	741	257,4	257,4
LRV	moh	-	736	256,4	256,4
PRODUKSJON					
Produksjon, vinter (1/10 - 30/4)	GWh	3,9	7,0	3,7	9,0
Produksjon, sommer (1/5 - 30/9)	GWh	18,7	29,0	20,9	25,9
Produksjon, årlig middel	GWh	22,6	36,0	24,6	34,9
ØKONOMI					
Byggekostnad	mill.kr	91,7	168,0	98,6	77,3
Utbyggingspris	kr/kWh	4,0	4,66*	4,00	2,22

* Utbyggingskostnad forutsatt at TKP (Troms Kraft Produksjon) bygger Stordalen og er med på kostnaden av 132-kV-linja

¹ 200 m tunell

Høring og behandling

Søknaden er behandlet etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven. Saken ble sendt på en begrenset høring 20.01.2017. Etter at høringsfristen utløp var det kommet inn uttalelser fra Fylkesmannen i Troms, Troms fylkeskommune, Havforskningsinstituttet og Advokatfirmaet BAHR på vegne av Rivertz Vatne. Uttalelsene ble oversendt søker for kommentar. Mauken-/Tromsdalen reinbeitedistrikt har i en felles uttalelse av 10.11.2017 som er gitt for flere småkraftprosjekter også kommentert kraftverkene Ritaelva og Sveingard.

Fylkesmannen i Troms skriver i uttalelse av 14.02.2017 at endringen av Ritaelva kraftverk fører til at summen av naturinngrep blir redusert. Det viktigste er at Fjerdedalsvatnet forblir uberørt og at påvirket elvestrekning blir kortere. Det er positivt at elveslettene nedenfor Fjerdedalsvatnet ikke blir påvirket av utbyggingen. At endringen fører til at det ikke blir behov for tunelldrift og massedeponi bidrar også til reduksjon i omfang av naturinngrep.

Fylkesmannen har ikke kommentert Sveingard kraftverk ettersom søknaden ikke innebærer endring av virkning på natur og miljø.

Fylkesmannen mener det er positivt for reindrifta at summen av inngrep ved utbyggingen i forbindelse med Ritaelva kraftverk blir redusert. For å begrense negative effekter i anleggsfasen er det viktig at utbygger holder aktiv kontakt med det berørte reinbeitedistriktet under planlegging og gjennomføring av utbygging. Om reindrift for øvrig vises til tidligere uttalelse fra Reindriftsforvaltningen.

Fylkesmannen er skeptisk til utbygging ut fra et argument om samfunnssikkerhet, som lå til grunn for opprinnelig søknad. Fylkesmannen viser til at Ritaelva kraftverk nå endres til et rent småkraftverk som utnytter tilgjengelig vannføring, og at småkraft ikke har noen effekt på samfunnets utfordringer når det oppstår bortfall av kraft av ulike årsaker. Utfordringene ved bortfall er størst i vinterhalvåret. Fylkesmannen mener planendringen medfører at bidraget til forsyningssikkerhet i praksis blir fraværende.

SSK/Nordkraft skriver i kommentar av 07.03.2017 at de vil opprette kontakt med reindriften når planleggingen er kommet i gang. Angående forsyningssikkerheten mener de bidraget fra Fjerdedalsvatn isolert sett er svært begrenset.

BAHR advokatfirma skriver i brev av 03.03.2017 at de representerer Ingunn Irene Rivertz Vatne, som eier eiendommen Ytre Karnes i Lyngen kommune med tilhørende umatrikulerte fjellområder, som omfatter Stormheimfeltet. Eiendomsgrensene på fjellet er uklare og spørsmålet om eiendomsrett har vært oppe under søknadsprosessen for utbygging i Ullsfjorden. BAHR advokatfirma kan ikke se at det er fremlagt dokumentasjon på grensen mellom umatrikulert og matrikulert grunn.

SSK/Nordkraft skriver i kommentar av 07.03.2017 at de mener hele prosjektet Sveingard ligger på matrikulert grunn, noe de ser fra eldre skylddelinger. De mener at også Ritaelva ligger på matrikulert grunn, nå som installasjoner på fjellet er tatt ut av prosjektet og inntaket er flyttet lengre ned mot fjorden.

Troms fylkeskommune og **Havforskningsinstituttet** har ingen merknader til søknadene.

Mauken-/Tromsdalen reinbeitedistrikt har i en uttalelse av 10.11.2017 uttalt følgende om Ritaelva og Sveingard kraftverk:

«I forhold til NORDKRAFT AS sine planendringer gjeldende kraftverkene i Ritaelva og Sveingardelva, uttaler reinbeitedistriktet at NVE må forplikte utbyggeren å opprette en avtale med reinbeitedistriktet om avbøtende tiltak, erstatning mm for anleggs- respektive

driftsperioden, på samme måte som FJELLKRAFT AS (som opprinnelig fikk konsesjon til å etablere kraftverkene i Ritaelva og Sveingardelva).

I forhold til dette, er reinbeitedistriktet hadde flere avtaleforhandlinger med FJELLKRAFTS representanter. Den nye utbyggeren NORDKRAFT AS har ikke tatt kontakt med reinbeitedistriktet om dette.»

SSK/Nordkraft har i brev av 08.01.2017 svart at det ble holdt innledende forhandlinger i forbindelse med tidligere søknadsprosess. Dette var før det var gitt endelig konsesjon og konsekvensene for reindrifta var derfor ikke avklart. Ettersom Troms Kraft ikke har realisert sitt prosjekt i Stordal har SSK/Nordkraft måttet omarbeide sine prosjekt og har nå søkt om planendring. Planendringen går i vesentlig grad på å redusere/komprimere utbyggingen som følge av tilgjengelig kapasitet i nettet. De fysiske inngrepene i Ritaelva er vesentlig redusert ved at alle inngrep i høyfjellet er tatt ut av prosjektet. Dette var inngrep som reinbeitedistriktet var skeptiske til under behandling av de tidligere planene. Sveingard kraftverk er ikke fysisk redusert. De fysiske inngrepene i Skognesdalen grenser mot angitte reintrekk, men sperrer dem ikke. SSK/Nordkraft sier de ikke er negative til ulempeerstatning, men avtalene om dette må baseres på faktiske inngrep og medførte ulemper. Dette vil bli klart når det foreligger en konsesjon og planen er å etablere kontakt med reindriftsinteressene når en detaljplan som skisserer ulemper i anleggs- og driftsfase er klar.

NVEs vurdering

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

Hydrologiske og miljømessige virkninger av planendringen

I opprinnelig søknad var produksjonspotensialet i Ritaelva kraftverk angitt til 42,2 GWh/år og Sveingard kraftverk 34,9 GWh/år (begge kraftverkene totalt 77,1 GWh/år). I konsesjonen ble det pålagt slipp av minstevannføring og produksjonen ble derfor justert ned til totalt 73,8 GWh/år. For Ritaelva kraftverk ble dette 40,9 GWh/år og Sveingard kraftverk 32,9 GWh/år.

Etter en kvalitetssjekk av tilsigsforholdene i prosjektområdet basert på egne vannmålinger i Skogneselva, viser det seg at det er en reduksjon av tilsiget på 15 % i forhold til tallene fra opprinnelig søknad. Ny gjennomregning av riktig tilsigsserie og krav til slipp av minstevannføring beregnet en produksjon av kraftverkene Ritaelva og Sveingard på henholdsvis 36 og 24,9 GWh. I planendringssøknaden er begge kraftverkene planlagt med mindre installert effekt og årsproduksjonen er beregnet til henholdsvis 22,6 og 24,6 GWh.

Det er vanskelig å gjøre en direkte sammenligning av opprinnelig prosjekt Ritaelva kraftverk og planendringen. Det nye hydrologiske grunnlaget viser at det er en reduksjon av tilsiget i forhold til det som lå til grunn for hydrologiske vurderinger i NVEs innstilling, og i tillegg ble det i innstillingen tatt utgangspunkt i det omsøkte magasinet i Fjerdedalsvatn. Det ble da vurdert at vannføringen i Ritaelva ville bli merkbart redusert like nedstrøms dammen i Fjerdedalsvatn, men at et restfelt ca. 1 km nedstrøms dammen ville sikre tilsig og vannføring i perioder der Fjerdedalsvatn ble fylt opp. I tillegg ble det foreslått minstevannføring fra Fjerdedalsvatn.

Antall dager med vannføring over øvre slukeevne i Fjerdedalsvatn:

	Fuktig år	Middels år	Tørt år
Antall dager med vannføring > største slukeevne	47	21	0

Nye tall beregnet etter planendringen, uten Fjerdedalsvatn og justert installasjon i Ritaelva kraftverk:

	Fuktig år	Middels år	Tørt år
Antall dager med vannføring > største slukeevne	82	54	40
Antall dager med vannføring < planlagt minstevannføring + laveste driftsvannføring	140	157	174

Hydrologiske beregninger viser at planendringen vil gi flere dager med overløp i Ritaelva enn opprinnelig planlagt.

På grunn av det reduserte tilsiget på 15 % planlegges Sveingard kraftverk med mindre installasjon og ny maksimal slukeevne på 4,3 m³/s i stedet for 4,8 m³/s. Planendringen forventes å gi de samme hydrologiske virkningene som opprinnelig omsøkt og konsesjonsgitt.

Fylkesmannen har i sin uttalelse til planendringssøknaden av Ritaelva kraftverk lagt vekt på at naturinngrepene blir redusert. De mener det er særlig positivt at Fjerdedalsvatn ikke blir berørt og at den påvirkede elvestrekningen blir kortere. Fylkesmannen trekker også frem at endringene fører til at det ikke er behov for tunelldrift og massedeponi, noe som også er positivt for landskapet. Videre viser fylkesmannen til at det også er viktig for reindrifta at inngrepene blir redusert. Både fylkesmannen og reinbeitedistriktet har trukket fram at det er viktig at det blir opprettet kontakt mellom utbygger og reindriftsutøverne.

Søker skriver i en kommentar at de vil ta kontakt med reindrifta når det foreligger en konsesjon for planendringen, slik at de har mer oversikt over de faktiske inngrepene.

I NVEs innstilling av 31.01.2013 ble det gjort en samlet vurdering av de 9 omsøkte kraftverkene. I vurderingen av Ritaelva kraftverk ble det trukket fram at de øvre og indre delene av Ritadalen har villmarkspregede områder med høy inntrykksstyrke og mangfold. Landskapet og elva nedenfor Fjerdedalsvatn ble vurdert som en mindre bidragsyter til mangfoldet. Også reindriftsinteressene la vekt på at de indre delene av Ritadalen er viktige, men gjennom høringen med befarung og konsultasjoner kom de fram til at de kunne akseptere Ritaelva kraftverk.

NVE skrev i sin oppsummering:

«NVE vil anbefale inngrep i Ritaelva (Ritaelva kraftverk), fordi dette er et mindre tilgjengelig og karakteristisk høgfjellsområde. Ritaelva renner i en V-dal og er ikke vurdert å være like spesiell som andre elver i Sørfjorden. Samtidig vil en regulering av Fjerdedalsvatn ikke hindre trekk- flyttleien som går like i sørkanten av vannet.»

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

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

Produksjon og kostnader

NVE har gjort enkle produksjonsberegninger basert på hydrologisk grunnlag og får omtrent samme produksjon som i planendringssøknaden. Også kontroll av utbyggingskostnaden viser at søkers kostnadsoverslag er rimelig.

Ved å bygge Ritaelva kraftverk i tråd med planendringssøknaden vil den årlige kraftproduksjonen ligge rundt 22,6 GWh, som er 13,4 GWh mindre enn opprinnelig prosjekt og tilsvarer en reduksjon på ca. 38

% Sveingard kraftverk vil ha en årlig kraftproduksjon på ca. 24,5 GWh, som er nesten 10 GWh mindre enn opprinnelig estimert. Dette er en reduksjon på ca. 29 %.

Selv om de nye hydrologiske beregningene medfører noe mindre produksjon, er ny nettløsning rimeligere enn opprinnelig plan for prosjektene. Den konsesjonsgitte løsningen i 2015 (Ritaelva, Sveingård og Stordalen) fordret behov for bygging av ny 132 kV-linje. Ved realisering av kun Ritaelva og Sveingård, ble det i innstillingen fra NVE antatt at det er mulig å mate ut omsøkte effekt på totalt 22,5 MW på eksisterende 22 kV-linje. Troms Kraft Nett har nå gjort en grundigere analyse, og kommet frem til at 17,5 MW er mulig. Med ny 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, med et utfallsrom på 31 til 43 øre/kWh. LCOE for Sveingard kraftverk er beregnet til 35 øre/kWh, med et utfallsrom på 29 til 40 øre/kWh. Begge kraftverkene er beregnet til ikke å være lønnsomt i basisscenarioet uten elsertifikater, men det finnes scenarioer for lønnsomhet innenfor utfallsrommet for kostnads- og inntektssensitiviteter.

Troms Kraft Nett har gjort en nettundersøkelse av spenningskvaliteten ved tilknytning av oppdatert produksjon ved Ritaelva og Sveingård. Det er begrensninger i overliggende nett for hvor mye småkraft som kan tilknyttes mot Ullsfjord transformatorstasjon, men forholdene er ikke vesentlig endret i forhold til da det ble gitt konsesjon i 2015. For å kunne mate ut på eksisterende 22 kV-linje er det nødvendig med oppgradering av linja, samt å bygge ca. 2,3 km ny kabel/ledning for tilkobling til ny avgang ved Ullsfjord transformatorstasjon. Oppgradering/nybygging vil skje i medhold av Troms Kraft Nett sin områdekonsesjon.

NVE vurderer kapasiteten som søker ønsker å mate inn i 22 kV-nettet som rimelig og vannkraftprosjektene å være realiserbare ved nettløsningen som beskrevet.

Oppsummering av NVEs vurderinger

Søknaden om planendringen for kraftverkene Ritaelva og Sveingard vil gi 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 være inngrep i høyereliggende områder. Planendringen vil gi reduserte konsekvenser for landskap og reindrift.

Vannforskriften § 12

Vi mener at samfunnsnyttene ved kraftverkene Ritaelva og Sveingard, også etter nedjusteringen, er større enn de samlede skadene og ulempene utbyggingen forventes å medføre. Slik vi ser det kan hensikten med inngrepet (fornybar energiproduksjon) ikke med rimelighet oppnås med andre midler som er vesentlig bedre for miljøet. Både teknisk gjennomførbarhet og kostnader er vurdert.

Vår anbefaling

Vannressursloven

Vi 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. Vår vurdering legger til grunn våre forslag til vilkår.

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. Vi anbefaler at tillatelsen gis på de vilkår som følger vedlagt.

Merknader til vilkår

Vilkår for Sveingard kraftverk vil gjelde slik de er bestemt.

Det foreslås nye vilkår for Ritaelva kraftverk fordi regulering av Fjerdedalsvatn ikke lenger er aktuelt.

1: Vannslipping

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

5: Godkjenning av planer, landskapsmessige forhold, tilsyn m.v.

Dersom det gis konsesjon til utbyggingen, skal detaljerte planer forelegges NVEs seksjon for miljøtilsyn av vassdragsanlegg, ved regionkontoret i Narvik. Detaljplanen skal godkjennes av NVE før arbeidet settes i gang. Informasjon om dette finnes på <https://www.nve.no/vann-vassdrag-og-miljo/miljotilsyn/vannkraft-settefisk-og-andre-vassdragsanlegg/utarbeidelse-av-detaljplan/>

Dammer og trykkrør må klassifiseres etter reglene i damforskriften. Dersom det blir gitt konsesjon til et annet eller justert alternativ for utbyggingen enn hva NVE har innstilt på, må klassifiseringen av dammer og trykkrør vurderes for det alternativet. Informasjon om klassifisering finnes på <https://www.nve.no/damsikkerhet-og-energiforsyningsberedskap/damsikkerhet/klassifisering/>. NVEs seksjon for damsikkerhet må fatte endelig vedtak om konsekvensklasse for gitt alternativ før seksjon for miljøtilsyn kan ta detaljplaner for landskap og miljø til behandling.

Tabellen nedenfor oppsummerer sentrale føringer og krav som ligger til grunn for NVEs vurdering. Under tabellen er enkelte av forholdene kommentert. Dersom det gis konsesjon til utbyggingen, ber vi OED om å synliggjøre eventuelle endringer i forhold til NVEs innstilling på samme måte, for eksempel ved å legge til en egen kolonne i samme tabell.

Tabellen gjelder Ritaelva kraftverk:

	Endringer ift konsesjonsgitt løsning	NVEs kommentarer/anbefalinger
Inntak	Inntaket flyttes fra 630 til 340 m.o.h.	Inngrepene gjøres så små og skånsomme som mulig og med hensyn til landskap, friluftsliv og naturmiljø.
Utløp	Opprinnelig omsøkt på kote 3 m.o.h. Flyttes til kote 5 m.o.h.	Detaljutforming av utløpskanal vurderes i en detaljplanprosess.
Vannveier	Tilløpsrør reduseres fra 3380 m til 2000 m	-
Kraftstasjon	Kraftstasjon lokaliseres i tilknytning til et grustak	Som omsøkt.
Største slukeevne	3,2 m ³ /s	-
Minste slukeevne	0,16 m ³ /s	-

Installert effekt, maks	8,7 MW	-
Nettilknytning	Innmating på oppgradert/ny 22 kV linje med FeAl-240. Oppgraderingen vil skje i medhold av Troms Kraft Netts områdekonsesjon	
Veier	Eksisterende traktorvei opprustes til kote 70 m.o.h.	
Deponier	Det vil ikke være behov for nye massetak	

Mindre endringer uten nevneverdige konsekvenser kan som regel behandles av NVE som del av detaljplangodkjenningen, med mindre annet er presisert her. Detaljplaner skal forelegges NVEs seksjon for miljøtilsyn av vassdragsanlegg, region Nord i Narvik og godkjennes før arbeidet settes i gang.

Med hilsen

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Carsten Stig Jensen
seksjonssjef

Dokumentet sendes uten underskrift. Det er godkjent i henhold til interne rutiner.

Vedlegg:

Kopi til:

Nordkraft AS