

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 28.11.2016

Vår ref.: 201005093-10

Arkiv: 312

Dykkar dato:

Dykkar ref.:

Sakshandsamarar:

Silje Aakre Solheim 22 95 95 44

Steinar Pettersen 22 95 94 03

Fleire søkarar – Søknadar om løyve til å bygge 7 småkraftverk i Voss kommune, Hordaland – høyring

NVE har motteke søknadar frå fleire søkarar om løyve til å bygge 7 småkraftverk i Voss kommune. Søknadane skal behandlast samtidig, og samla belastning for området skal vurderast. NVE ønskjer at høyringsinstansane vurderer kvar sak for seg, men også alle sakene samla.

Urdlandselvi kraftverk – Småkraft AS

Urdlandselvi kraftverk vil nytte eit fall på 140 m i Urdlandselvi mellom kote 430 og kote 290. Vassvegen på 1620 m skal gravast ned heile vegen. Det er behov for 150 m ny veg som tilkomst til kraftstasjonen. Det skal i tillegg etablerast ein mellombels anleggsveg langs røyrkata. Eksisterande traktorveg må rustast noko opp for å fungere som tilkomst til inntaket i anleggsperioden. Etter anleggsarbeidet skal denne revegeterast og ein reknar med å nytte ATV for å nå inntaket i driftsperioden. Middelvassføringa i Urdlandselvi er ca. 2,6 m³/s og kraftverket er planlagt med maksimal slukeevne på 932 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1 MW, og vil etter planen gje ein gjennomsnittleg årleg produksjon på 6,55 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1620 m lang strekning i Urdlandselvi. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 350 l/s om sommaren og 15 l/s om vinteren. Urdlandselvi er som sidevassdrag til Vosso verna mot kraftutbygging.

Storagroe kraftverk – Voss Energi AS

Storagroe kraftverk vil nytte eit fall i Storagroe på 320 m frå inntaket på kote 480 til kraftstasjonen i Teigdalen på kote 160. Vassvegen vil bli eit 1700 m langt nedgrave røyr. Ei sideelv skal overførast frå kote 510 til inntaket via ein 210 m lang tunell. Sideelva får redusert vassføring over ei strekning på 1000 m. Det vil vere behov for å etablere tilkomstveggar til inntak og kraftstasjon på ca. 70 m kvar, og ein anleggsveg til sideinntaket på ca. 300 m. Middelvassføringa er samla 570 l/s, og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1400 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 4,1 MW og gje ein årleg produksjon på 9,0 GWh. Hovudelva og sideelva får samla redusert vassføring over ei strekning på 2700 m. Det er planlagt slepp av minstevassføring i Storagroe på 46 l/s om sommaren og 27 l/s om

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

Vestre Rosten 81
7075 TILLER

Region Nord

Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør

Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest

Naustdalsvn. 1B
Postboks 53
6801 FØRDE

Region Øst

Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

vinteren. I sideelva er det planlagt slepp av minstevassføring på 11 l/s om sommaren og 7 l/s om vinteren.

Haugamoen kraftverk – Voss Energi AS

Haugamoen kraftverk vil nytte eit fall på 139 m i søndre del av Bordalselva mellom kote 561 og kote 422. Vassvegen på 1100 m skal gravast ned på størstedelen av strekkingen, men det vil også vere eit parti der vassvegen går gjennom ein kolle, og i ca. 20 m vil røyret ligge på ei 20 m lang røyrbu over ei kløft. Røyret vil krysse elva ein stad. Det skal ikkje etablerast nye vegar i samband med tiltaket. Eksisterande stølsveg skal nyttast som tilkomst til både inntak og kraftstasjon, men det kan vere behov for ei ny avkøyrslé til inntaket i anleggsperioden. Middelvassføringa i Bordalselva er 1,46 m³/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 0,9 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1 MW, og vil etter planen gje ein gjennomsnittleg årleg produksjon på 2,86 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 990 m lang elvestrekning i Bordalselva. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 120 l/s om sommaren og 60 l/s om vinteren. Bordalselva er verna mot kraftutbygging gjennom verneplan for vassdrag.

Togrovi kraftverk – Norsk Grønnkraft Utbygging AS

Togrovi kraftverk vil nytte eit fall på 445 m mellom kote 525 og kote 80. Togrovi og Husagrovi skal overførast til Lambagrovi via to kanalar. Vassvegen frå hovudinntak til kraftstasjon skal vere eit 1050 m langt borehol med diameter på 800 mm, og ein 100 m lang nedgraven røyrléidning. Det er behov for 50 m ny veg frå Teigdalsvegen til kraftstasjonen. Middelvassføringa ved inntaket er 400 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 900 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 3,4 MW, og vil etter planen gje ein gjennomsnittleg årleg produksjon på 9,4 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 2200 m lang elvestrekning. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 65 l/s om sommaren og 10 l/s om vinteren.

Bjørndalen kraftverk - Norsk Grønnkraft Utbygging AS

Bjørndalen kraftverk vil nytte eit fall i Bjørndalselvi på 185 m frå inntaket på kote 490 til kraftstasjonen i Teigdalen på kote 305. Vassvegen blir eit 1200 m langt røyr, som skal gravast ned heile vegen. Eksisterande veg opp Bjørndalen må rustast opp, og det må etablerast ein ca. 50 m lang veg til kraftstasjonen. Middelvassføringa i elva er 780 l/s, og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1600 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 2,45 MW og gje ein årleg produksjon på 7,2 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1300 m lang strekning i Bjørndalselvi. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 135 l/s om sommaren og 25 l/s om vinteren.

Tverrelvi kraftverk – Norsk Grønnkraft Utbygging AS

Tverrelvi kraftverk vil nytte eit fall i Tverrelvi på 480 m frå inntaket på kote 680 til kraftstasjonen i Teigdalen på kote 200. Vassvegen vil bli ein 1000 m lang bora tunnel, i tillegg til eit 100 m langt nedgrave røyr i nedre del. Det vil vere behov for å etablere tilkomstvegar til kraftstasjon og tunnelpåhogg på ca. 100 m kvar. Middelvassføringa i elva er 540 l/s, og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1100 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 4,46 MW og gje ein årleg produksjon på 13,5 GWh. Utbygging vil føre til redusert vassføring på ei 1600 m lang strekning i Bjørndalselvi. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 65 l/s om sommaren og 12 l/s om vinteren.

Kleivelvi kraftverk – Mjølfjell Ungdomsherberge AS

Kleivelvi kraftverk vil nytte eit fall i Kleivelvi på 23 m frå inntaket på kote 700 til kraftstasjonen på kote 677. Vassvegen blir eit 175 m langt røyr som skal gravast ned heile vegen. Det er ikkje behov for bygging av nye vegar. Middelvassføringa i elva er 6,96 m³/s, og kraftverket er planlagt med ei maksimal

slukeevne på 3,4 m³/s. Det er utarbeidd eit alternativ med slukeevne 4,4 m³/s når vassføringa i elva er stor. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 670/867 kW og gje ein årleg produksjon på 3,7/4,4 GWh. Fallet som skal nyttast er i dag nytta i eit mindre kraftverk utan krav til minstevassføring. Utbygginga vil i periodar føre til redusert vassføring på ei 200 m lang strekning i Kleivelvi. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 374 l/s heile året. Det vil difor i periodar vere større vassføring i Kleivelvi enn det som er tilfellet i dag. Kleivelvi er ein del av Raundalsvassdraget som er verna mot kraftutbygging.

Det er òg søkt om løyve etter energilova for bygging og drift av dei sju kraftverka med tilhøyrande koplingsanlegg og kraftline.

Søknadane skal handsamast etter reglane i kapittel 3 i vassressurslova og gjeld løyve etter vassressurslova § 8. Søknaden skal òg vurderast etter «forskrift om konsekvensutredningar etter sektorlover». Søknadane med vedlegg vert lagt ut på www.nve.no/konsesjonssaker, og dei vert kunngjort av NVE. Kopi av kunngjeringa ligg ved.

NVE ber Voss kommune leggje to eksemplar av kvar søknad ut til offentleg ettersyn på Servicetorget fram til **10.3.2017**. Det eine eksemplaret kan, om naudsynt, lånast ut for kortare tid (2-3 dagar). Det andre må ikkje fjernast frå utleggingsstaden.

Vi syner elles til vedlagde informasjonsark som forklarar sakshandsaminga frå saka vert sendt på høyring til endeleg vedtak. Av dette går det fram kva for tilbakemelding vi ønskjer.

I samband med søknadane vil NVE arrangere **eit opent møte i kantina på Tinghuset i Voss, inngang frå Skulegate, tysdag 31.01.2017 kl. 19.00**. Her vil søkarane informere om prosjekta, og NVE vil orientere om behandlinga av søknadane. Det vil vere anledning til å stille spørsmål.

NVE føretrekkjer at fråsegner vert sendt oss elektronisk via www.nve.no/konsesjonssaker så snart som mogeleg og seinast innan **10.3.2017**. I tillegg kan ein sende fråsegner per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konsesjonsavdelinga, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo.

Fråsegner eller delar av fråsegna vert referert i eit endeleg vedtak. Om fråsegna er lang, er det difor ein fordel om det vert utarbeidd eit samandrag som kan brukast til dette.

Med helsing

Øystein Grundt
seksjonssjef

Silje Aakre Solheim
rådgjevar

Dokumentet vert sendt utan underskrift. Det er godkjent etter interne rutinar.

Vedlegg: Kunngjeringstekst
Orientering til høyringspartane
Oversiktskart over kraftutbygging i Voss



Mottakarliste:

BKK Nett AS
Direktoratet for Mineralforvaltning med Bergmesteren for Svalbard
Forum for natur og friluftsliv Hordaland
Fylkesmannen i Hordaland
Hordaland fylkeskommune
Mattilsynet
Mjølfjell Vel
Naturvernforbundet i Hordaland
Nordfjella og Fjellheimen Villreinnemnd
Norges Jeger- og Fiskerforbund – Hordaland
Norges Miljøvernforbund
Norges Padleforbund
Norsk Ornitologisk Forening avd. Hordaland
Statens Vegvesen - region vest
Villreinnemnda for Hardangerviddaområdet
Voss Energi AS
Voss kommune
Voss Utferdslag

Kopi til:

Mjølfjell Ungdomsherberge AS
Norsk Grønnkraft AS
Småkraft AS
Voss Energi AS