

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 17.12.2015

Vår ref.: 201300411-9, 201000184-12, 201006391-7,
201104519-7, 201106274-9, 201300231-9,
201300243-10, 201301363-7, 201301538-8,
201301851-8, 201302680-9, 201302966-9, 201503566-3

Arkiv: 312

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

Erlend Støle Hansen

22 95 98 26 / esha@nve.no

Flere søkere – Søknad om tillatelse til å bygge tolv småkraftverk og opprusting/utvidelse av tre kraftverk i Gloppen kommune i Sogn og Fjordane - høring

NVE har mottatt søknader fra flere søkere om tillatelse til å bygge tolv småkraftverk og opprusting/utvidelse av tre kraftverk i Gloppen kommune. Søknadene skal behandles samtidig og samla belastning for regionen skal vurderes. NVE ber høringspartene om å vurdere hver sak for seg, men også alle sakene samlet dersom det er aktuelt.

Solheim kraftverk – Solheim kraftverk AS

Solheim kraftverk vil utnytte et fall på 191 m i Storelva med inntak på kote 318 og kraftstasjon på kote 127. Solheimsvatnet er planlagt regulert med 1,5 m mellom kote 318 og 319,5. Vannveien på omtrent 1400 m er planlagt som nedgravd/nedsprengt rørgate på hele strekninga sør for elva. Det er planlagt permanent vei til inntaket med lengde omtrent 300 m, omtrent 300 m tilkomstvei til kraftstasjonen og 1400 m anleggsvei langs vannveien. Middelvannføring er 410 l/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 820 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,2 MW og etter planene gi en produksjon på 3,74 GWh/år. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 1600 m lang elvestrekning i Storelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring fra inntaket på 15 l/s i perioden 1/5-30/9 og 10 l/s resten av året.

Haugaelva kraftverk – NGK Utbygging AS

Haugaelva kraftverk vil utnytte et fall på 355 m i Haugaelva med inntak på kote 480 og kraftstasjon på kote 125. Vannveien på omtrent 1425 m er planlagt som nedgravd/nedsprengt rørgate på hele strekningen på vestsida av elva. Det er planlagt permanent vei til inntaket med lengde omtrent 370 m og opprusting av 350 m vei til kraftstasjon. Middelvannføring er 374 l/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 750 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,17 MW og etter planene gi en produksjon på 7,6 GWh/år. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 2200 m lang

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

Middelthungsgate 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

Vangsvieien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

elvestrekning i Haugaelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring fra inntaket på 46 l/s i perioden 1/5-30/9 og 11 l/s resten av året.

Øyrane kraftverk – Røyrvik Kraft SUS

Øyrane kraftverk vil utnytte et fall på 287 m i Nipeelva med inntak på kote 552 og kraftstasjon på kote 265. Røyrvikstøylsvatnet er planlagt regulert med 1 m mellom kote 551 og 552. Vannveien på omtrent 1885 m er planlagt som nedgravd/nedsprengt rørgate på hele strekningen vest for elva. Det er planlagt permanent vei til inntaket med lengde omtrent 2400 m og omtrent 60 m tilkomstvei til kraftstasjonen. Middelvannføring er 581 l/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1200 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,75 MW og etter planene gi en produksjon på 11,6 GWh/år. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 2400 m lang elvestrekning i Nipeelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring fra inntaket på 40 l/s i perioden 1/5-30/9 og 36 l/s resten av året.

Røyrvik kraftverk – Røyrvik Kraft SUS

Røyrvik kraftverk vil utnytte et fall på 70 m i Røyrvikelva med inntak på kote 262 og kraftstasjon på kote 192. Det er søkt om å overføre Langevassgrova til inntaket i Røyrvikelva. Vannveien på omtrent 680 m og omtrent 480 m for overføringa, er planlagt som nedgravd rørgate på hele strekningen. Det er planlagt permanent vei til inntakene og kraftstasjon, til sammen omtrent 640 m. Middelvannføringen i elvene til sammen er 1360 l/s, og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 2460 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,4 MW og etter planene gi en produksjon på 5,18 GWh/år. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 860 m lang elvestrekning i Røyrvikelva og Langevassgrova. Det er planlagt slipp av minstevannføring fra inntaket i Røyrvikelva på 95 l/s i perioden 1/5-30/9 og 84 l/s resten av året.

Kaldeelva kraftverk – Småkraft AS

Kaldeelva kraftverk vil utnytte et fall på 476 m i Kaldeelva med inntak på kote 650 og kraftstasjon på kote 174. Vannveien på omtrent 1550 m er planlagt som boret sjakt, tunnel og nedgravd rørgate nord for elva. Det er planlagt permanent skogsbilvei til kraftstasjonen på omtrent 2400 m. Middelvannføring er 530 l/s, og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1200 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,95 MW og etter planene gi en produksjon på 15,3 GWh/år. Utbygginga vil føre til redusert vannføring på en 1350 m lang elvestrekning i Kaldeelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring fra inntaket på 85 l/s i perioden 15/5-30/9 og 20 l/s resten av året.

Ommedal kraftverk – SFE Produksjon AS

Ommedal kraftverk vil utnytte et fall på 389 m i Vesleelva og Ommedalstverrelva med inntak på kote 430 og kraftstasjon på kote 41. Vannveien på omtrent 1100 m er planlagt med boret sjakt, tunnel og nedgravd rørgate sør for elva. Det er planlagt permanent vei til inntaket i Ommedalstverrelva med lengde omtrent 380 m, omtrent 25 m permanent vei til kraftstasjon og 70 m midlertidig vei til påhugget for tunnelen. Middelvannføring i elvene er 880 l/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1990 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 6,5 MW og etter planene gi en produksjon på 18,9 GWh/år. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 1400 m lang elvestrekning i Vesleelva og Ommedalstverrelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring fra inntaket i Vesleelva på 90 l/s i perioden 1/5-30/9 og 20 l/s resten av året.

Sessaelva kraftverk – Grunneier Torill Solheim Holme

Sessaelva kraftverk vil utnytte et fall på 432 m i Sessaelva med inntak på kote 442 og kraftstasjon på kote 13. Vannveien vil bestå av rørgate nedgravd/nedsprengt i grøft (ca. 70 m) og boret sjakt

(ca. 920 m). Det er planlagt opprusting av anleggsvei til påhugg for tunnel og omtrent 40 m permanent vei til kraftstasjonen. Middelvannføring i elva er 245 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,45 MW og en maksimal slukeevne på 0,735 m³/s. Dette gir enn årsproduksjon på 6,63 GWh i et gjennomsnittså. Det er planlagt en minstevannføring på 12 l/s hele året.

Skorgeelva kraftverk – Skorgeelva kraft AS

Skorgeelva kraftverk vil utnytte et fall på 406 m i Skorgeelva med inntak på kote 410 og kraftstasjon på kote 4. Vannveien på omtrent 1360 m er planlagt som nedgravd/nedsprengt rørgate på hele strekningen på nordsiden av elva. Det er planlagt permanent vei til inntaket med lengde omtrent 30 m og avkjørsel til kraftstasjonen. Middelvannføring er 317 l/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 872 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3,0 MW og etter planene gi en produksjon på 7,05 GWh/år. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 1600 m lang elvestrekning i Skorgeelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring fra inntaket på 16 l/s hele året.

Rauset kraftverk – Rauset Kraft AS

Kvitfella og Daudfosselva søkes utnyttet til kraftproduksjon gjennom bygging av Rauset kraftverk. Det er planlagt inntak på kote 500 i hver av elvene og 1 650 m nedgravde rør fører vannet sammen til ett aggregat i kraftstasjonen på kote 235. Fallhøyden er 265 m. Det er planlagt å ruste opp stølsveien til Rausetstølen, og bygge omtrent 210 m anleggsvei til inntakene. Middelvannføring i Kvitfella er 531 l/s og i Daudfosselva 110 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3,455 MW og en maksimal slukeevne på 1,6 m³/s. Dette gir enn årsproduksjon på 10,35 GWh i et gjennomsnittså. Det er planlagt en minstevannføring på 27 l/s i Kvitfella og 6 l/s i Daufosselva hele året.

Kvitfella II kraftverk – Kvitfella kraftverk AS

Kvitfella kraftverk ble bygget i 2004. Kraftverket har installert effekt på 1,25 MW og årsproduksjon er på 5,67 GWh. Tiltakshaverne ønsker å utvide utnyttelsen av fallet i Kvitfella. Kvitfella II vil bygges som ett eget kraftverk med eget bygg og egen rørgate, men vil benytte eksisterende inntaksdam. Utvidelsen vil øke forventet produksjon i Kvitfella til 8,19 GWh. Kvitfella II representerer dermed en økning i produksjon på 2,61 GWh/år. Middelvannføring i elva er 784 l/s. Kvitfella II vil ha en installert effekt på 1,25 MW og slukeevne på 800 l/s. Brutto fallhøyde er 185 meter. Rørgaten er planlagt gravd ned på sørsiden av elva og rørgatetraseen vil få en lengde på ca. 1200 meter. Kraftstasjonen vil bli lagt på motsatt side av elva for eksisterende kraftstasjon ved kote 50. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 38 l/s hele året.

Traudalen kraftverk – Traudalen kraft AS

Traudalen kraftverk er planlagt i Traudalselva, hovedelva i Ryggvassdraget, som er verna mot kraftutbygging i Verneplan IV. Traudalen kraft AS ønsker å utnytte et fall på 229 m i elva med inntak på 312 moh. og kraftstasjon på 83 moh. Fra inntaket føres vannet i et 600 mm rør over en strekning på 1680 m ned til kraftstasjonen. Rørgata graves ned og dekkes til på hele strekningen. Eksisterende veier opprustes for adkomst til inntaket, og til kraftstasjonen søkes det om bygging av 250 m ny vei. Middelvannføringen ved inntaket er 2,2 m³/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 550 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på ca. 1 MW, og vil etter planene gi en årsproduksjon på 7 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 1,8 km lang elvestrekning. Det er planlagt å slippe en minstevannføring lik 500 l/s fra 1/5-30/9 og 100 l/s resten av året.

Langedalselva kraftverk - Langedalselva kraftverk SUS

Langedalselva kraftverk er planlagt i Ryggvassdraget, som er verna mot kraftutbygging i Verneplan IV. Langedalselva kraft SUS ønsker å utnytte et fall på 283 m i elva med inntak på 375 moh. og kraftstasjon på 92 moh. Fra inntaket føres vannet i et 600 mm rør over en strekning på 1970 meter ned til kraftstasjonen. Rørgata graves ned og dekkes til på hele strekningen. Det er planlagt 50 meter ny vei til både inntak og kraftstasjon. Middelvannføringen ved inntaket er 1,5 m³/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 470 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 0,99 MW, og vil etter planene gi en årsproduksjon på 6,3 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 2 km lang elvestrekning. Det er planlagt å slippe en minstevannføring på 50 l/s hele året.

Gloppeelva – Gloppen kommune og SFE Produksjon AS

Gloppen kommune ønsker å ruste opp og utvide Trysilfossen kraftverk, Eidsfossen kraftverk og Evebøfossen kraftverk i Gloppen kommune. Dagens tre kraftverk utnytter bare en liten del av vannføringen, og Gloppen kommune ønsker nå å benytte en større andel av tilgjengelig ressurs til produksjon av miljøvennlig energi. Middelvannføringen i elva er 43,1 m³/s ved Trysilfossen kraftverk. De to nederste kraftverkene, Eidsfossen og Evebøfossen kraftverk, har også et behov for betydelig opprusting. Totalt vil omsøkte tiltak gi 4,2 MW økning i installasjon og 21,8 GWh/år i ny fornybar kraft.

Trysilfossen kraftverk

Trysilfossen kraftverk er tilrettelagt for installasjon av et tredje aggregat med slukeevne 22 m³/s. Dagens inntak er bygget uten mulighet for avstenging, og eksisterende inntak erstattes av et nytt inntak på samme sted. Utover inspeksjon er det ikke planlagt tiltak i tunnelen. Dam Trysilfossen er i tilfredsstillende stand og det planlegges ingen tiltak på dammen. Fiske-trappa ved Trysilfossen har ikke vært i bruk på mange år og bør vurderes fjernet. Nytt aggregat installeres i eksisterende kraftstasjon. Det vil ikke bli foretatt utvendige endringer på kraftstasjonen. Eksisterende regulering av Breimsvatnet mellom kote 59,34 og kote 61,14 forutsettes videreført som i dag. Det gjøres heller ingen endringer i utløpet fra kraftverket, og fallhøyden forblir dermed uforandret. Normalt undervann ligger på kote 49,30 og brutto fallhøyde varierer fra kote 11,84 til kote 10,04. Utløpet fra kraftverket går direkte tilbake til elveløpet. Installert effekt er blir økt fra dagens 3 MW til 4,6 MW, og forventet årlig produksjon øker med 5,6 GWh. Det er i dag ikke krav til minstevannføring i Trysilfossen kraftverk og det er ikke planlagt slipp av minstevannføring i ny søknad.

Eidsfossen kraftverk

Opprusting og utvidelsen av Eidsfossen kraftverk tar utgangspunkt i eksisterende kraftverk og driftserfaringer fra anlegget. Eksisterende inntak for aggregat I, II og III erstattes av nytt inntak med finvaregrinder og luker. Nytt inntak bygges på samme sted som eksisterende inntak. Trykkrøret for aggregat I og II gjenbrukes for nytt aggregat VII, som erstatter aggregat I og II. Trykkrøret for aggregat III skiftes ut med nytt trykkrør for nytt aggregat VIII. Høyeste regulerte vannstand forblir uendret på kote 45,6.

Aggregat I, II og III erstattes av aggregat VII og VIII. For aggregat IV gjennomføres det en hovedrevisjon som inkluderer ny turbinregulator og rehabilitering av innløpsventil. Aggregat VII og VIII plasseres i eksisterende bygg og det planlegges ingen utvendige endringer på kraftstasjonen. Total slukeevne økes fra 26,3 m³/s til 32,8 m³/s og installert effekt økes fra 6,7 MW til 8,9 MW. Forventet årlig produksjon øker med 12,8 GWh.

Det er ikke krav til slipping av minstevannføring i Eidsfossen i dag. Anleggseier Gloppen kommune ser på Eidsfossen som en turistattraksjon og ønsker minstevannføring i fossen i perioden 1/5-31/8. Det

foreslås en minstevannføring på 7,5 m³/s, samt slipping av 0,5 m³/s i fisketrappen, slik at total vannslipping i perioden blir 8 m³/s. Slipping av vann i fisketrappen foreslås i perioden 15/6-30/9, altså en lengre periode enn tidsrommet for slipping av minstevannføring grunnet oppvandring av fisk. I tidsrommet utenfor slipping av minstevannføring slippes kun 0,5 m³/s i fisketrappen.

Evebøfossen kraftverk

Opprusting og utvidelse av Evebøfossen kraftverk tar utgangspunkt i at eksisterende anlegg rives og erstattes med nytt. Plassering av alle anleggsdeler blir som i dag. Høyeste regulerte vannstand forblir uendret på kote 8,05. Ny dam bygges på samme sted som gamle og utformes som en massiv betongdam med overløp i hele lengden. Ny inntakskonstruksjon i betong bygges på sørsiden av elva. Inntaket bygges i ett med kraftstasjonen og vannveien vil bestå av en sjakt som leder vannet ned til en Z-turbin (vertikal kaplanturbin) med effekt 0,8 MW og slukeevne 14,0 m³/s. Forventet årlig produksjon øker med 3,4 GWh. Eksisterende fisketrapper, to på nordsiden av elva og en på sørsiden, skal videreføres. Det er ikke krav til minstevannføring i Evebøfossen kraftverk, og det er ikke planlagt slipp av minstevannføring i ny søknad.

Det er også søkt om tillatelse etter energiloven for bygging og drift av kraftverkene med tilhørende koplingsanlegg og kraftlinje.

I forbindelse med søknadene vil NVE arrangere to offentlige folkemøter, ett for Hyen og ett for Sørstranda/Sandane. Folkemøtet i Hyen gjelder for søknadene om Solheim, Haugaelva, Øyrane, Røyrvik, Kaldeelva, Ommedal og Sessaelva kraftverk og blir arrangert **tirsdag 2. februar 2016 kl. 18.00 på Hyen samfunnshus**. Folkemøtet på Sørstranda/Sandane gjelder for søknadene om Skorgeelva, Rauset, Kvitefella II, Traudalen, Langedalselva, Trysilfossen, Eidsfossen, Evebøfossen kraftverk og blir arrangert **onsdag 3. februar 2016 kl. 18.00 på Runnevang** i Sørstranda/Sandane. Her vil søkerne informere om prosjektene, og NVE vil orientere om saksbehandlingen av søknadene. Det vil være mulighet for spørsmål.

Søknadene skal behandles etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8. Søknaden om Øyrane kraftverk blir behandlet etter vassdragsreguleringsloven. Søknadene skal også vurderes etter forskrift om konsekvensutredninger etter sektorlover. Søknaden med vedlegg blir lagt ut på www.nve.no/konsesjonssaker, og den blir kunngjort av NVE. Kopi av kunngjøringen er vedlagt.

Vi ber Gloppen kommune om å legge to eksemplarer av hver av søknadene ut til offentlig gjennomsyn på heradshuset i Sandane og Joker Hyen frem til **18.3.2016**. Det ene eksemplaret kan, om nødvendig, lånes ut for kortere tid (2-3 dager). Det andre må ikke fjernes fra utleggingsstedet.

NVE gjør oppmerksom på at det i de trykte søknadene om Sessaelva kraftverk og Skorgeelva kraftverk mangler vedlegg 1-7. Fullstendige søknader med alle vedlegg er publisert på NVEs nettsider og er tilgjengelig derfra.

Vi viser ellers til vedlagte informasjonsark som forklarer saksbehandlingen fra søknaden blir sendt på høring frem til endelig vedtak. Av dette går det fram hvilken tilbakemelding vi ønsker.

NVE foretrekker at uttalelser sendes elektronisk. Gå inn på sakens hjemmeside via www.nve.no/konsesjonssaker for link til nettskjema. I tillegg kan uttalelser sendes per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konsesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo. Uttalelser sendes så snart som mulig og senest innen **18.3.2016**.



Uttalelser eller deler av uttalelser vil bli referert i et endelig vedtak. Dersom uttalelsen er lang, er det derfor en fordel om det utarbeides et sammendrag som kan brukes til dette.

Med hilsen

Øystein Grundt
seksjonssjef

Erlend Støle Hansen
avdelingsingeniør

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

Vedlegg: Kunngjøring
 Informasjon til høringsparter
 Kart småkraftpakke Gloppen

Mottakerliste:

Direktoratet for Mineralforvaltning med Bergmesteren for Svalbard
Forum for Natur og Friluftsliv Sogn og Fjordane
Fylkesmannen i Sogn og Fjordane
Gloppen kommune
Kystverket Vest
Mattilsynet
Midtre Nordfjord Turlag
Moane Kraft AS
Naturvernforbundet i Sogn og Fjordane
Naustdal-Gjengedal landskapsvernområde
Norges Jeger- og Fiskerforbund - Sogn og Fjordane
Norges Miljøvernforbund
Norsk Ornitologisk Forening Sogn og Fjordane
Prosjekt Systemer AS v/Jan Berg
SFE Nett AS
Sogn og Fjordane Bondelag
Sogn og Fjordane fylkeskommune
Sogn og Fjordane Turlag
Statens Vegvesen - region vest
Ålfotbreen verneområdestyre

Kopi til:

Ing. Ola Solheim
NGK Utbygging AS v/Jon Olav Volden
Røyrvik Kraft SUS
Rådgivende Ingeniør Atle Wahl AS
SFE Produksjon AS v/Erik Utheim



SFE Produksjon AS v/Ivar Oppheim
Småkraft AS v/Martin Vangdal
Traudalen kraftverk AS