

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 16.12.2015

Vår ref.: 201003750-11, 201002099, 201002103,  
201300183, 201200235, 200903078, 200905331,  
201208243, 200901505

Arkiv: 312 / 157.31Z

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandlere:

Steinar Pettersen

Tord Solvang

Solveig Willgohs

Tor Carlsen

## Søknader om 9 småkraftverk i Lurøy, Leirfjord, Nesna, Vevelstad, Brønnøy og Vefsn kommuner i Nordland - høring

NVE har mottatt søknader om tillatelse til å bygge 9 småkraftverk i Lurøy, Leirfjord, Nesna, Vevelstad, Brønnøy og Vefsn kommuner. Søknadene skal behandles samtidig og samlet belastning for regionen skal vurderes. NVE ønsker at høringsinstansene vurderer hver sak for seg, men også alle sakene samlet dersom det er aktuelt.

### Kjerringåga kraftverk – Clemens kraft AS – Lurøy kommune

Kjerringåga kraftverk vil utnytte et fall på 108 meter i Kjerringåga fra inntaket i Vassvatnet til kraftstasjonen på havnivå. Kraftverket vil i tillegg ha inntak i Heimstadelva og Mellomelva samt to inntak i Insteelva. Vannveiene vil være 2700 meter til sammen og bestå av nedgravde rørgater. Middelvannføringen er 1870 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 5000 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,7 MW og gi en årlig produksjon på 11,74 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2450 m lang strekning av Kjerringåga, Insteelva, Heimstadelva og Mellomelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring i Kjerringåga og Insteelva på 218 og 25 l/s i sommersesongen og 21 og 3 l/s resten av året. Til sammenlikning er de beregnede 5-persentilene henholdsvis 430 og 100 l/s i sommersesongen og 280 og 40 l/s resten av året. Det er ikke planlagt minstevannføring i Mellomelva og Heimstadelva.

### Heimstadelva kraftverk – Clemens kraft AS – Lurøy kommune

Heimstadelva kraftverk vil utnytte et fall på 468 meter i Heimstadelva fra inntaket ved Rismålvatnet til kraftstasjonen på havnivå. Kraftverket vil i tillegg ha inntak i Ytråga og Mellomelva. Vannveiene vil være 2500 meter til sammen og bestå av nedgravde rørgater. Middelvannføringen er 375 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 810 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3,2 MW og gi en årlig produksjon på 10,04 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 5300 m lang strekning av Heimstadelva, Ytråga og Mellomelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring i Heimstadelva på 41 l/s i sommersesongen og 4 l/s resten av året. Til sammenlikning

E-post: [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no), Postboks 5091, Majorstuen, 0301 OSLO, Telefon: 09575, Internett: [www.nve.no](http://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

Vangsveien 73  
Postboks 4223  
2307 HAMAR

er de beregnede 5-persentilene henholdsvis 38 l/s i sommersesongen og 49 l/s resten av året. Det er ikke planlagt minstevannføring i Mellomelva og Ytråga.

#### **Forselva kraftverk – Clemens kraft AS – Leirfjord kommune**

Forselva kraftverk vil utnytte et fall på 210 meter i Forselva fra inntaket på 240 moh. til kraftstasjonen på 30 moh. Det er også planer om å flytte en sidebekk til kraftverkets inntak. Vannveien vil være 1300 meter og bestå av nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 507 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1300 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,2 MW og gi en årlig produksjon på 5,9 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1500 meter lang strekning av Forselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 24 l/s hele året. Til sammenlikning er de beregnede 5-persentilene henholdsvis 36 l/s i sommersesongen og 21 l/s resten av året.

#### **Langset kraftverk – Småkraft AS – Nesna kommune**

Langset kraftverk vil utnytte et fall på 530 meter i Langsetelva fra inntaket på 580 moh. til kraftstasjonen på 50 moh. Vannveien vil være 2200 meter og bestå av tunnel i øvre del og nedgravd rørgate i nedre del. Middelvannføringen er 576 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1440 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 6,5 MW og gi en årlig produksjon på 16,7 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2300 m lang strekning av Langsetelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 80 l/s i sommersesongen og 10 l/s resten av året. Dette er på nivå med de beregnede 5-persentilene.

#### **Storhaugen kraftverk – Clemens kraft AS – Vevelstad og Brønnøy kommuner**

Storhaugen kraftverk vil utnytte et fall på 134 m i Svanvasselva mellom Nedresvanvatnet på 284 moh. med kraftstasjons plassering på 150 moh. med utløp i Klavenesmarkelva. Storhaugelva skal overføres fra Storhaugvatnet på 287 moh. til Nedresvanvatnet. Verken Nedresvanvatnet eller Storhaugvatnet skal reguleres. Driftsvannveien vil være en 800 m lang tunnel. Vannveien fra Storhaugvatnet til Nedresvanvatnet vil også gå i tunnel over en lengde på 960 m. Det vil i alt bli 37 000 m<sup>3</sup> tunnelmasser. 10 000 m<sup>3</sup> er forutsatt brukt til oppgradering av eksisterende traktorvei, mens resten skal deponeres i terrenget. Middelvannføringen er i alt 2,79 m<sup>3</sup>/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 7,0 m<sup>3</sup>/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 8,4 MW og gi en årlig produksjon på 20,73 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en 800 m lang strekning i Svanvasselva og 1250 m lang strekning i Storhaugelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring i Svanvasselva 70 l/s i sommersesongen og 40 l/s resten av året. I Storhaugelva vil det bli sluppet en minstevannføring på 110 l/s i sommersesongen og 60 l/s resten av året. Minstevannføringsslippet er på nivå med de beregnede 5-persentilene.

#### **Kilelva kraftverk – Clemens Kraft AS – Vevelstad kommune**

Kilelva kraftverk vil utnytte et fall på 221,5 m i Kilelva. Inntaket er planlagt i Jakopdalsvatnet, som skal reguleres med 1 m mellom 224,5 og 225,5 moh. Kraftstasjonen er plassert på 4 moh. med avløp via en kanal direkte til sjøen. Vannveien vil være 1050 m og vil bestå av boret tunnel på hele strekningen. Middelvannføringen er 660 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1916 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3,6 MW og gi en årlig produksjon på 9,13 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring over en strekning på 1900 m i Kilelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 60 l/s i sommersesongen og 20 l/s resten av året. Dette er noe høyere enn den beregnede 5-persentilen for sommersesongen, og litt lavere enn 5-persentilen for vintersesongen.

### **Kaldåga kraftverk – Kaldåga Kraft AS – Vefsn kommune**

Kaldåga kraftverk vil utnytte et 175 meter høyt fall, mellom 220 moh. og 45 moh. med utløp tilbake i elva Kaldåga. Vannveien blir en nedgravd rørgate på om lag 1100 m, delvis gjennom morenemasser og myr. Til sammen må det bygges 250 m ny vei, der 50 m går fra eksisterende privat vei og frem til kraftstasjon, og 200 m fra eksisterende skogsbilvei til inntaket. Middelvannføringen er 1277 l/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 690 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1 MW og gi en årlig produksjon på omtrent 4,7 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1100 m lang strekning av Kaldåga. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 51 l/s hele året. Til sammenlikning er de beregnede 5-persentilene henholdsvis 86 l/s i sommersesongen og 51 l/s resten av året.

### **Neverdalselva kraftverk – Clemens kraft AS – Vefsn kommune**

Neverdalselva kraftverk vil utnytte et 181 meter høyt fall i Neverdalselva, mellom 224 moh. og 43 moh. med utløp tilbake i elva. Vannveien blir boret i en 1200 meter lang tunnel. Adgang til inntaksområdet blir uten vei, og materiell til byggingen blir fraktet med helikopter. Middelvannføringen er 840 l/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2520 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,0 MW og gi en årlig produksjon på omtrent 8,74 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1830 m lang strekning av Neverdalselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 68 l/s i sommersesongen og 32 l/s resten av året. Dette er på nivå med de beregnede 5-persentilene.

### **Skjerva og Reinfjellelva kraftverk – Blåfall AS – Vefsn kommune**

Søknaden om Skjerva og Reinfjellelva kraftverk beskriver to separate utbyggingsprosjekt med felles kraftstasjon på 109 moh. Skjervo kraftverk innebærer en utbygging av Skjervo, mens Reinfjellelva kraftverk innebærer en utbygging av Reinfjellelva i tillegg til en strekning på ca. 300 m i Skjervo.

I Skjervo er inntaket planlagt på 235 moh. med en brutto fallhøyde på 126 m. Vannveien skal graves ned på utbyggingsstrekningen med total lengde på 2000 m. Middelvannføringen er 2,0 m<sup>3</sup>/s ved inntaket og den maksimale slukeevnen er 4,0 m<sup>3</sup>/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,0 MW som vil gi en produksjon på 11,7 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring over en strekning på 2000 m i Skjervo. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 141 l/s hele året.

I Reinfjellelva er inntaket planlagt på 251 moh. med en brutto fallhøyde på 142 m. Vannveien skal graves ned på utbyggingsstrekningen over en lengde på 1620 m. Middelvannføringen 0,67 m<sup>3</sup>/s, og den maksimale slukeevne er 1,34 m<sup>3</sup>/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,5 MW som vil gi en produksjon på 4,4 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring over en strekning på 1620 m, hvor ca. 300 m vil være i Skjervo. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 48 l/s hele året.

Søknadene skal behandles etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8. Søknadene om Langset, Skjerva og Reinfjellelva, Storhaugen, Neverdalselva og Kilelva gjelder også tillatelse etter energiloven til anleggskonsesjon for nettilknytning. Søknadene skal også vurderes etter forskrift om konsekvensutredninger etter sektorlover. Søknadene med vedlegg blir lagt ut på [www.nve.no/konsesjonsaker](http://www.nve.no/konsesjonsaker), og de blir kunngjort av NVE. Kopi av kunngjøringen er vedlagt.

Vi ber kommunene om å legge to eksemplarer av søknadene ut til offentlig gjennomsyn **fram til 01.04.2016** på følgende steder:

- Lurøy kommune: Utbyggings- og næringsetaten på Tonnes
- Leirfjord kommune: Kommunehuset på Leland

- Nesna kommune: Rådhuset på Nesna
- Vefsn kommune: Rådhuset i Mosjøen
- Vevelstad kommune: Rådhuset i Vevelstad
- Brønnøy kommune: Rådhuset i Brønnøysund, biblioteket i Brønnøysund og biblioteket i Velfjord

Det ene eksemplaret kan, om nødvendig, lånes ut for kortere tid (2-3 dager). Det andre må ikke fjernes fra utleggingsstedet. NVE har utarbeidet et kart over alle kraftverkene i regionen inkludert de omsøkte kraftverkene som nå er på høring, se vedlegg eller NVE sine nettsider.

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 via [www.nve.no/konsesjonssaker](http://www.nve.no/konsesjonssaker) så snart som mulig og senest innen **01.04.2016**. I tillegg kan uttalelser sendes per e-post til [nve@nve.no](mailto:nve@nve.no) eller per post til: NVE, Konesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo.

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. Vi minner om at alle uttalelser vil være offentlig tilgjengelige.

Med hilsen

Øystein Grundt  
seksjonssjef

Tor Carlsen  
rådgiver

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

Vedlegg:

Mottakerliste:

Blåfall AS

Brurskanken turlag

Brønnøy kommune

Brønnøysund Turlag

Clemens Kraft AS

Direktoratet for Mineralforvaltning med Bergmesteren for Svalbard

Forum for Natur og friluftsliv i Nordland

Fylkesmannen i Nordland

Fylkesmannen i Nordland v/Magne Haukås

Helgeland Friluftsråd

Helgeland Kraft AS

Hestmannen/Strandtindene / Hierkiealma reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 23, Nordland

Jillen-Njaarke reinbeitedistrikt, Nordland



Kaldåga kraft SUS  
Kystverket  
Leirfjord kommune  
Lomsdal-Visten nasjonalparkstyre  
Lurøy kommune  
Lurøy kommune - Utbyggings- og næringsetaten  
Mattilsynet  
Naturvernforbundet i Nordland  
Nesna kommune  
Nordland fylkeskommune  
Nordlandsnett AS  
Norges Jeger- og Fiskerforbund - Nordland  
Norges Miljøvernforbund  
Norges Padleforbund  
Norsk Ornitologisk Forening avd Nordland  
Polarsirkelen friluftsråd  
Rana Turistforening  
Rødøy-Lurøy Kraftverk AS  
Røssåga / Toven reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 21, Nordland  
Rådgivende ingeniør Einar Sofienlund v/Einar Sofienlund  
Samediggi/Sametinget  
Småkraft AS  
Statens vegvesen - region nord  
Statnett SF  
Vefsn kommune  
Vevelstad kommune  
Vevelstad kommune v/Bjørnar Aarstrand