

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 29.04.2016

Vår ref.: 201203264-24, 200804723-16, 200806743-16,
200806745-23, 201100702-13, 201106797-10,
201107536-12, 201107581-12, 201107592-11,
201208246-11, 201205507-24

Arkiv: 312 / 139.Z

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandler:

.Kirsten Marthinsen, Birgitte Kjelsberg, Anine
Mølmen Andresen, Tord Solvang

Flere søkere – Søknad om tillatelse til å bygge ti småkraftverk og nettanlegg i Namsskogan og Grong kommuner i Nord-Trøndelag - høring

NVE har mottatt ti søknader om tillatelse til å bygge småkraftverk i Namsskogan og Grong kommuner. NVE har òg mottatt konsesjonssøknad og søknad om ekspropriasjon fra NTE Nett AS for bygging av en 15,7 km lang 132 kV kraftledning, 800 meter 132 kV jordkabel, samt nye 132/22 kV Brekkvasselv transformatorstasjon på Kjellmyrlovet i Namsskogan kommune i Nord-Trøndelag. Bakgrunnen for søknaden er behovet for økt overføringskapasitet for å tilrettelegge for ny småkraft i Namsskogan kommune.

132 kV ledning Tunnsjødal-Kjellmyrlovet og ny Brekkvasselv transformatorstasjon

Ledningen er planlagt fra Tunnsjødal transformatorstasjon via Trongfossen og til nye Brekkvasselv transformatorstasjon på Kjellmyrlovet. Tilsvarende 132 kV-ledning ble opprinnelig søkt om, og sendt på høring, i to delstrekninger (Tunnsjødal-Trongfossen og Trongfossen-Kjellmyrlovet) i 2012/2013, hvor strekningen Tunnsjødal-Trongfossen ble konsekvensutredet i forbindelse med søknaden om Trongfossen kraftverk. Søknadene ble satt på vent i forbindelse med avklaring av Trongfossen kraftverk. Trongfossen kraftverk er ikke lenger aktuelt, men NTE Nett har funnet ut at det likevel er behov for en 132 kV ledning på strekningen for å sikre tilknytning av konsesjonsgitt og konsesjonssøkt småkraft.

Den omsøkte 132 kV-ledningen følger i hovedsak samme trasé som de opprinnelige søknadene fra 2012/2013, men med en traséjustering rundt Trongfossen som følge av at ledningen ikke lenger trenger å gå innom Trongfossen kraftverk. Den nye transformatorstasjonen planlegges med en 40 MVA transformator med omsetning 132/22 kV, et utendørs 132 kV bryterfelt og et innendørs 22 kV koblingsanlegg. Transformatorstasjonen vil kreve et areal på om lag 1,5 daa, samt en om lag 110 meter lang ny adkomstvei.

NTE Nett AS søker om konsesjon i medhold av energiloven.

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

NTE Nett AS søker også om ekspropriasjonstillatelse for nødvendig grunn og rettigheter for å bygge og drive de elektriske anleggene. Samtidig søkes det om forhåndstiltredelse, som innebærer at grunn og adkomstrettigheter kan tas i bruk før skjønn er avholdt. Grunn- og rettighetshavere som blir berørt av ekspropriasjonssøknaden, kan finne relevant informasjon om hva det innebærer på www.nve.no/grunneierinfo.

Øvre Skorovasselva kraftverk – Namdal Kraft AS

Øvre Skorovasselva kraftverk vil utnytte et fall på 71 m fra inntaket på 429 moh. til kraftstasjonen på 358 moh. Vannveien er planlagt som en 1680 m lang nedgravd rørgate langs nordøstsiden av Skorovasselva. Det er planlagt 100 m permanent vei til inntaket og 140 m permanent vei til kraftstasjon. Forventet linjetilknytning er 800 m jordkabel. Middelvannføringen er 1,34 m³/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 3,0 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,8 MW og gi en årlig produksjon på 5,3 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en omtrent 1670 m lang elvestrekning av Skorovasselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 30 l/s hele året.

Nedre Skorovasselva kraftverk – Namdal Kraft AS

Nedre Skorovasselva kraftverk vil utnytte et fall på 38 m fra inntaket på 318 moh. til kraftstasjonen på 280 moh. Vannveien er planlagt som en 1480 m lang nedgravd rørgate langs nordsiden av Skorovasselva. Det er planlagt 190 m permanent vei til inntaket og 370 m permanent vei til kraftstasjon. Forventet linjetilknytning er 150 m jordkabel. Middelvannføringen er 3,0 m³/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 6,75 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,14 MW og gi en årlig produksjon på 6,2 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en omtrent 1470 m lang elvestrekning av Skorovasselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 90 l/s hele året.

Grøndalstjønn kraftverk – Namdal Kraft AS

Grøndalstjønn kraftverk vil utnytte et fall på 71 m fra inntaket på 347 moh. til kraftstasjonen på 276 moh. Vannveien er planlagt som en 1210 m lang nedgravd rørgate langs nordøstsiden av Grøndalselva. Det er planlagt 700 m permanent vei til kraftstasjon og 1210 m midlertid adkomstvei til inntaket langs rørtraséen. Forventet linjetilknytning er 500 m jordkabel. Middelvannføringen er 2,85 m³/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 6,4 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 3,8 MW og gi en årlig produksjon på 11,2 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en omtrent 1300 m lang elvestrekning av Grøndalselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 350 l/s i perioden 1.5. – 30.9 og 30 l/s resten av året.

Grøndalselva kraftverk – Namdal Kraft AS

Grøndalselva kraftverk vil utnytte et fall på 95 m fra inntaket på 211 moh. til kraftstasjonen på 116 moh. Vannveien vil bli totalt 1920 m lang. Fra inntaket er det planlagt en 1770 m lang trykktunnel, 150 m rør på fundamenter i tunnel og 10 m nedgravd rørgate på vestsida av Grøndalselva ned til kraftstasjonen. Det er planlagt 1100 m permanent vei til inntaket og 30 m permanent vei til kraftstasjon. Forventet linjetilknytning er 5,07 km jordkabel. Middelvannføringen er 7,3 m³/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 11,07 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 9,0 MW og gi en årlig produksjon på 32,1 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en omtrent 3,3 km lang elvestrekning av Grøndalselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 0,9 m³/s i perioden 1.5 – 30.9 og 0,48 m³/s resten av året.

Litlflåttådalselva kraftverk – Ulvig Kiær AS

Litlflåttådalselva kraftverk vil utnytte et fall på 240 (228) m fra inntaket på 400 moh. til kraftstasjonen på 158 (170) moh. Alternativ B står i parentes. Vannveien vil bli om lag 2500 (2400) m lang. Det må bygges ny permanent vei for tilkomst til kraftstasjonen på 200 (650) m, og om lag 2500 m ny permanent vei opp til inntaket fra eksisterende veinett. Forventet linjetilknytning blir mellom 1,5 og 4,0 km jordkabel eller luftlinje. Middelvannføringen er 1,15 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2,55 (2,62) m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,95 MW, med en estimert årsproduksjon på 15,0 (14,3) GWh. Utbygginga vil føre til redusert vannføring på en 3050 (2600) m lang elvestrekning i Litlflåttådalselva. Det er søkt om å slippe minstevannføring på 65 l/s om sommeren (perioden 1.5 – 30.9) og 26 l/s resten av året.

Flåttådalselva kraftverk – Ulvig Kiær AS

Flåttådalselva kraftverk vil utnytte et fall på 64 (52) m fra inntaket på 224 moh. til kraftstasjonen på 160 (172) moh. Alternativ B står i parentes. Vannveien vil bli om lag 3000 (1900) m lang totalt. Fra inntaket planlegges det 2700 (1600) m tunnel, deretter 300 m nedgravde rør langs vestsiden av elva ned til kraftstasjonen. Det må bygges ny permanent vei for tilkomst til kraftstasjonen på 200 (250) m fra planlagt godkjent landbruksvei, og 450 m ny permanent vei inn til inntaket. Forventet linjetilknytning om lag 2 km jordkabel eller luftlinje. Middelvannføringen er 9,62 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 16,8 (18,8) m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 7,6 (8,8) MW, med en estimert årsproduksjon på 29,9 (24,2) GWh. Utbygginga vil føre til redusert vannføring på en 4200 (2700) m lang elvestrekning i Flåttådalselva. Det er søkt om å slippe minstevannføring på 1,2 m³/s om sommeren (1.5 – 30.9) og 200 l/s resten av året.

Bjørrelva kraftverk – Ulvik Kiær AS og Mona og Kjell Asgeir Trones

Bjørrelva kraftverk vil utnytte et fall på 252 m fra inntaket på 492 moh. til kraftstasjonen på 240 moh. Vannveien vil bli om lag 2900 m lang. Fra inntaket planlegges det nedgravd rørgate på nordsiden av elva ned til kraftstasjonen. Det må bygges ny permanent vei for tilkomst til kraftstasjonen på 200 m fra planlagt godkjent landbruksvei, og 2900 m ny permanent vei inn til inntaket. Forventet linjetilknytning er om lag 1,5 km jordkabel eller luftlinje. Middelvannføringen er 1,18 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2,4 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 5 MW, med en estimert årsproduksjon på 15 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vannføring på en 3500 m lang elvestrekning i Bjørrelva. Det er søkt om å slippe minstevannføring på 64 l/s om sommeren (1.5 – 30.9) og 25 l/s resten av året.

Steinåa kraftverk – Mona og Kjell Asgeir Trones

Steinåa kraftverk vil utnytte et fall på 138 m fra inntaket på 381 moh. til kraftstasjonen på 243 moh. Vannveien er planlagt som en 1700 m lang nedgravd rørgate langs nordsiden av Steinåa. Det er planlagt 1100 m permanent vei til inntak og kraftstasjon, og 400 m midlertidig vei til inntaket. Forventet linjetilknytning er om lag 3,15 km jordkabel. Middelvannføringen er 1,13 m³/s, og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2,3 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,5 MW og gi en årlig produksjon på 7,7 GWh. Utbyggingen vil føre til redusert vannføring på en omtrent 1700 m lang elvestrekning av Steinåa. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 62 l/s i perioden 1.5 – 30.9 og 24 l/s resten av året.

Sandåa kraftverk – Statskog SF

Sandåa kraftverk vil utnytte et fall på 38 m fra inntaket på 258 moh. til kraftstasjonen på 220 moh. Vannveien vil bli totalt om lag 780 meter lang. Fra inntaket planlegges det omtrent 30 m tunnel, deretter

750 m nedgravde rør langs sørsida av elva ned til kraftstasjonen, eventuelt nedgravde rør på hele strekningen. Det må bygges ny permanent vei for tilkomst til kraftstasjonen på omtrent 100 m, og ca. 120 m ny vei til inntaket fra eksisterende vegnett. Forventet linjetilknytning er om lag 1,2 km jordkabel. Middelvannføring er 3,78 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 4,12 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,3 MW, med en estimert årsproduksjon på 5,1 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vannføring på en 700 m lang elvestrekning i Sandåa. Det er søkt om å slippe minstevassføring på 180 l/s hele året.

Storsteinåa kraftverk – Norsk Vannkraft AS

Storsteinåa kraftverk vil utnytte et fall på 188 m fra inntaket på 418 moh. til kraftstasjonen på 230 moh. Vannveien vil bli totalt om lag 3400 meter lang. Fra inntaket planlegges det 1750 m tunnel, deretter 1655 m nedgravde rør langs sørsida av elva ned til kraftstasjonen. Det må bygges ny permanent vei for tilkomst til kraftstasjonen på 2350 m og ca. 250 m ny vei til inntaket fra eksisterende vegnett. Forventet linjetilknytning er om lag 2,4 km jordkabel. Middelvannføring er 1,5 m³/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 3,22 m³/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 4,9 MW, med en estimert årsproduksjon på 14,9 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vannføring på en 3,8 km lang elvestrekning i Storsteinåa. Det er søkt om å slippe minstevassføring på 150 l/s om sommeren (perioden 1.5 – 30.9), og 70 l/s om vinteren (perioden 1.10 – 30.4.)

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

I forbindelse med søknadene om småkraftverk vil NVE arrangere et offentlig folkemøte. Tidspunkt og sted for folkemøtet vil bli kunngjort senere. På folkemøtet vil søkerne informere om prosjektene i Namsskogan og Grong, og NVE vil orientere om saksbehandlingen av søknadene. Det vil være mulighet for spørsmål.

Søknaden skal behandles etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8. Søknaden 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 Namsskogan kommune om å legge to eksemplarer av søknadene ut til offentlig gjennomsyn på servicetorget på kommunehuset. Grong kommune bes legge to eksemplarer av søknaden om Grøndalselva kraftverk til offentlig gjennomsyn på servicetorget på kommunehuset i Grong. Søknadene skal ligge fremme til **26.8.2016**. Det ene eksemplaret kan, om nødvendig, lånes ut for kortere tid (2-3 dager). Det andre må ikke fjernes fra utleggingsstedet.

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, Konesjonsavdelingen, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo. Uttalelser sendes så snart som mulig og senest innen **26.8.2016**. For at Namsskogan og Grong kommune skal kunne behandle sakene i kommunestyret, gis kommunene utsatt høringsfrist til 22.9.2016 forutsatt at administrasjonens innstilling oversendes NVE innen ordinær høringsfrist 26.8.2016.

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

Tord Solvang
avdelingsingeniør

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

Vedlegg:

Mottakerliste:

Avinor AS
Direktoratet for Mineralforvaltning med Bergmesteren for Svalbard
Fortidsminneforeningen i Nord-Trøndelag
Forum for natur- og friluft i Nord-Trøndelag
Fylkesmannen i Nord-Trøndelag
Grong kommune
Jernbaneverket - region nord
Luftfartstilsynet
Mattilsynet
Miljødirektoratet
Namdal Turlag
Namsskogan kommune
Naturvernforbundet i Nord-Trøndelag
Nord Trøndelag Turistforening
Nord-Trøndelag Bonde- og Småbrukarlag
Nord-Trøndelag fylkeskommune
Norge Jeger- og fiskerforbund - Nord-Trøndelag
Norges Bondelag
Norges Miljøvernforbund
Norges Naturvernforbund
Norges Padleforbund
Norsk Ornitologisk Forening - Avd. Nord-Trøndelag
NTE Energi AS
NTE Nett AS
Samediggi/Sametinget
Statens vegvesen - Region midt
Statnett SF
Telenor Kabelnett
Trondheimsregionens Friluftsråd
Vestre Namdal / Åarjel-Njaarke reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 11, Nord-Trøndelag
WWF Norge AS
Østre Namdal / Tjåehkere reinbeitedistrikt - Reinbeitedistrikt 10, Nord-Trøndelag

Kopi til:



Blåfall AS v/André Aune Bjerke
Kjell Asgeir Trones
Namdal Kraft AS v/Knut Berger
NTE Nett AS v/Frode Johannessen
Statskog SF
Statskog SF v/Ivar Asbjørn Lervåg
Ulvig Kiær AS