

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Adresseinformasjon fylles inn ved ekspedering. Se mottakerliste nedenfor.

Vår dato: 12.11.2014

Vår ref.: 201003852-12, 201003841-12, 201003283-12,
201208232-13, 201203685-10, 201106812-11,
201107446-8, ksk/ stp, rmo og toc

Arkiv: 312

Deres dato:

Deres ref.:

Saksbehandlere:

Steinar Pettersen 22 95 94 03

Rune Moe 22 95 93 15

Tor Carlsen 22 95 93 93

Flere søkere - Søknader om tillatelse til å bygge 7 småkraftverk i Berg, Lenvik og Sørreisa kommuner - høring

NVE har mottatt søknader om tillatelse til å bygge 7 småkraftverk i Berg, Lenvik og Sørreisa 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.

Tverrelva kraftverk – Bekk og Strøm AS – Berg kommune

Tverrelva kraftverk vil utnytte et fall på 165 m fra inntaket på 285 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 120 moh. Rørgata er planlagt 800 m lang og skal graves ned nordøst for elva. Det er planlagt en ny vei fra riksvei 862 til kraftstasjonen. Denne vil være 450 m lang og vil krysse Krokelta med bro. Middelvannføringen er 480 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1060 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,4 MW og gi en årlig produksjon på 4,5 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 540 m lang strekning av Tverrelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 58 l/s om sommeren (1.5-30.9) og 37 l/s om vinteren (1.10-30.4). Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet til 131 og 37 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

Sørelva kraftverk – Bekk og Strøm AS – Berg kommune

Sørelva kraftverk vil utnytte et fall på 195 m fra inntaket 223 moh ned til kraftstasjonen med utløp 28 moh. Vannveien blir en totalt 600 m lang rørgate hvorav 350 m er nedgravd, og de resterende 250 m til inntaket boltes på fjell. Alternativt, skal den øvre delen av vannveien bores. Middelvannføringen er 654 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1440 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,3 MW og gi en årlig produksjon på 7,1 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 600 m lang strekning av Sørelva, og en 3500 m lang anleggsvei langs Finnsætervatnet.

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

Vangsveien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

Det er planlagt slipp av minstevannføring på 42 l/s hele året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet til 181 og 51 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

Straumsbotn kraftverk – Bekk og Strøm AS – Berg kommune

Straumsbotn kraftverk vil utnytte et fall på 44 m fra inntaket 47 moh. ned til kraftstasjonen med utløp 3 moh. Vannveien blir en totalt 800 m lang nedgravd rørgate, der man det første stykket fra inntaket (50 m) må påregne en del sprenging. Middelvannføringen er 2500 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 5560 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 1,9 MW og gi en årlig produksjon på 6,2 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 630 m lang strekning av Straumsbotnelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 85 l/s hele året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet til 698 og 195 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

Øvre Tømmerelv kraftverk – Nordkraft Vind og Småkraft AS – Sørreisa kommune

Øvre Tømmerelv kraftverk vil utnytte et fall på 117 m fra inntaket på 253 moh ned til kraftstasjonen med utløp på 136 moh. Vannveien blir en 2 km lang nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 1810 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 5500 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 5,0 MW og gi en årlig produksjon på 11,1 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2000 m lang strekning av Tømmerelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 75 l/s hele året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet til 360 og 59 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

Bjørgelva kraftverk – Tinfos AS – Sørreisa kommune

Bjørgelva kraftverk vil utnytte et fall på 232 m fra inntaket 240 moh. ned til kraftstasjonen med utløp 8 moh. Vannveien blir en 1800 m lang nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 606 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1230 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,54 MW og gi en årlig produksjon på 7,8 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2000 m lang strekning av Bjørgelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 70 l/s hele året. Til sammenlikning er 5-persentilene beregnet til 110 og 20 l/s for henholdsvis sommer og vinter.

Middagselva kraftverk – Blåfall AS – Sørreisa kommune

Middagselva kraftverk vil utnytte et fall på 145 m fra inntaket 200 moh. ned til kraftstasjonen med utløp 45 moh. Vannveien blir en 1720 m lang nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 920 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 2300 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,6 MW og gi en årlig produksjon på 5,6 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 1700 m lang strekning av Middagselva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 225 l/s om sommeren og 37 l/s om vinteren. Dette er på nivå med de beregnede 5-persentilene for sommer og vinter.

Djupelva kraftverk – Småkraft AS – Lenvik kommune

Djupelva kraftverk vil utnytte et fall på 235 m fra inntaket 240 moh. ned til kraftstasjonen med utløp 5 moh. Vannveien blir en 2100 m lang nedgravd rørgate. Middelvannføringen er 560 l/s og kraftverket er planlagt med en maksimal slukeevne på 1120 l/s. Kraftverket vil ha en installert effekt på 2,0 MW og gi en årlig produksjon på 6,8 GWh. Utbyggingen vil føre til en redusert vannføring på en omtrent 2300 m lang strekning av Djupelva. Det er planlagt slipp av minstevannføring på 84 l/s om sommeren og 22 l/s om vinteren. Dette er på nivå med de beregnede 5-persentilene for sommer og vinter.

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

Søknadene skal behandles etter reglene i kapittel 3 i vannressursloven og gjelder tillatelse etter vannressursloven § 8. Søknadene med vedlegg blir lagt ut på www.nve.no/konsesjonssaker, 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 på Rådhuset i Berg, Kundetorget i Rådhuset på Finnsnes og Servicekontoret i Sørreisa frem til **2.3.2015**. 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 så snart som mulig og senest innen **2.3.2015**. I tillegg kan uttalelser sendes per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konsesjonsavdelingen, 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: Papirversjon av søknadene (kun til kommunene)
Kunngjøringstekst
Informasjonsark
Oversiktskart

Mottakerliste:

Arne Lynghaug
Bekk og Strøm AS
Bekk og Strøm AS v/Cecilie Danielsen Skare
Berg kommune
Berg kommune v/Bjørn Abelsen
Blåfall AS
Blåfall AS v/André Aune Bjerke
Direktoratet for Mineralforv. med Bergmesteren for Svalbard
Forum for natur og friluftsliv Troms
Fylkesmannen i Troms
Fylkesmannen i Troms - Plan, reindrift og samfunnsikkerhetsavdelingen, Seksjon reindrift
Gry Skjellhaug



Hermod Skogheim
Hjerttind reinbeitedistrikt
Hjerttind reinbeitedistrikt v/Helge Oskal
Johnny Skogheim
Karin Ailin Sølvi Stensen Bjørnå
Landbruksdirektoratet (Alta)
Lenvik kommune
Lenvik kommune - Plan- og utviklingsenheten
Mattilsynet
Midt-Troms friluftsråd
Miljødirektoratet
Naturvernforbundet i Troms
Nordkraft AS v/Maria Dahl
Nordkraft Vind og Småkraft AS
Nord-Senja reinbeitedistrikt
Nord-Senja reinbeitedistrikt v/Per Mathis Skum
Norges Jeger- og Fiskerforbund - Troms
Norges Miljøvernforbund
Otto Skogheim
Samediggi/Sametinget
Småkraft AS
Småkraft AS v/Martin Vangdal
Statens vegvesen - Region Nord
Statnett SF
Sørreisa kommune
Sørreisa Kommune Teknisk Etat
Sør-Senja reinbeitedistrikt
Sør-Senja reinbeitedistrikt v/Anne Berit P. Kristiansen
Tinfos AS
Tinfos AS v/Tor Syverud
Tone Agersborg Jensen
Troms fylkeskommune
Troms Kraft Nett AS
Troms Kraft Nett AS v/Fredd Arnesen
Troms Kraft Nett AS v/Stein Werner Bergli
Troms Turlag
Trond Arne Molund
Ulf Juliussen