



Noregs
vassdrags- og
energidirektorat

NVE

Adresseliste

Vår dato: **07 FEB 2013**

Vår ref.: NVE 201003460-9, 201003454-15,
201105971-24, 200802607-21, 201207371-7,
201003141-18, 200905841-11, 200800386-18,
200900442-15, 200900436-15, 200900443-13,
200900438-13, 201207114-7, 201208193-5 ksk/smf,
sosb, stp og rmo

Arkiv: 312

Dykkar dato:

Dykkar ref.:

Sakshandsamarar:

Siri Merethe Fagerheim 22 95 91 75

Solveig Silset Berg 22 95 93 25

Steinar Pettersen 22 95 94 03

Rune Moe 22 95 93 15

Fleire søkjarar – Søknad om løyve til å byggje 14 småkraftverk i Ørsta og Volda kommune, Møre og Romsdal – høyring

NVE har motteke søknadar frå fleire søkjarar om løyve til å byggje 14 småkraftverk i Ørsta og Volda kommune. Søknadane skal handsamast samtidig og samla belastning for området skal vurderast. NVE ber høyringspartane om å vurdere kvar sak for seg, men òg alle sakane samla.

Holåa kraftverk – Steffen Nordang m.fl. – Ørsta kommune

Grunneigarane har søkt om å byggje Holåa kraftverk i Holåa, ei sideelv til Norangselva. Kraftverket vil nytte eit fall på 365 m frå inntaket på kote 390 ned til kraftstasjonen på kote 25. Tilløpsrøyret blir 1200 m langt og blir nedgrave på heile strekinga. Opp til kote 105 skal eksisterande skogsveg nyttast, og denne må forlengast 200 m opp til eit riggområde på kote 130. Vidare opp til inntaket skal det byggast ein mellombels anleggsveg langs røyrgata. Middelvassføringa er 490 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 321 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 0,90 MW og etter planane gje ein produksjon på 5,38 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1400 m lang elvestrekning i Holåa. Vassdraget er verna. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 120 l/s om sumaren og 20 l/s om vinteren.

Helgåa kraftverk – Steffen Nordang m.fl. – Ørsta kommune

Grunneigarane vil nytte eit fall på 883 m mellom kote 893 og kote 10 i elva Helgåa. I utosen av vatnet mellom Konehornet og Helghornet er det planlagt å etablere ein sperredam med 10 meters lengde og inntil 3 meters høgde. Det er tenkt ein kort kanal frå vatnet til eit borehol som ovanfrå vil vere ei 750 meter lang open sjakt, og vidare ein 850 meter lang tunnel. I tunnelen planleggast vatnet ført vidare

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

Vangsvæien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR

gjennom eit stålrør med ein diameter på 0,5 meter. Dei siste 260 metrane ned til kraftstasjon vil rørgata vere nedgrave. Det må byggjast om lag 110 m ny veg frå tunnelpåhogg til eksisterande veg og kraftstasjon. Middelvassføringa er 234 l/s og største slukeevne er 468 l/s. Helgåa kraftverk vil etter framlagde planer få ein installert effekt på 3,6 MW og estimert årsproduksjon er på om lag 10,89 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på eit 1450 meter langt elvestrekke. Det planleggjast ingen reguleringar av vatnet på kote 893, og det er planlagt slepp av minstevassføring på 30 l/s i sumarsesongen, og 7 l/s om vinteren.

Skår kraftverk – Skår Kraftverk SUS – Ørsta kommune

Skår kraftverk vil nytte eit fall på 237 m i Skårelva med inntak på kote 240 og kraftstasjon på kote 3. Vassvegen på ca. 875 m er planlagt nedgrave langs austsida elva, sannsynlegvis med behov for sprenging i øvre del. Det er planlagt om lag 470 m ny mellombels veg opp til inntaket. For tilkomst til kraftstasjonen er det planlagt opprusting av 185 m traktorveg. Middelvassføringa er 510 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1280 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på ca. 2,5 MW og etter planane gje ein produksjon på 6,35 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1235 m lang elvestrekning i Skårelva. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 22 l/s frå mai til september.

Indre Trandal kraftverk – Daniel Storeide – Ørsta kommune

Indre Trandal kraftverk vil nytte eit fall på 577 m i Indre Trandalselva med inntak på kote 580 og kraftstasjon på kote 3. Frå inntaksområdet går vassvegen i fjell, først i ei 530 m lang sjakt ned til ein tunnel med lengde 400 m. Frå tunnelpåhogget på kote 150 vil vassvegen verte nedgraven på vestsida av Indre Trandalselva. Det er planlagt 750 m ny permanent veg frå den kommunale vegen og opp til kote 150. Inntaket vert bygd veglaust med bruk av helikopter. Middelvassføringa er 680 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 1,15 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på ca. 5,49 MW og etter planane gje ein produksjon på 20,2 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1,3 km lang elvestrekning i Indre Trandalselva. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 113 l/s frå juli til september og 18 l/s resten av året.

Klubbeneselva kraftverk – Småkraft AS – Ørsta kommune

Klubbeneselva kraftverk vil nytte eit fall på 585 m frå inntaket på kote 600 ned til kraftstasjonen på kote 15. Tilløpsrøret blir 1870 m langt, og er planlagt i dagen på det meste av strekninga. Det må byggast ein kort vegstubb til kraftstasjonen, og ein eksisterande skogsveg vil bli nytta som anleggsveg opp til kote 40. Anlegget skal elles byggast veglaust. Middelvassføringa er 0,165 m³/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 0,412 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1,9 MW og etter planane gi ein produksjon på 5,51 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1,9 km lang elvestrekning i Klubbeneselva. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 30 l/s om sumaren og 10 l/s om vinteren.

Skarbøen kraftverk – Rolf Skarbø – Ørsta kommune

Skarbøen kraftverk vil nytte fallet i Skarbøelva mellom eit inntak på kote 415 og kraftstasjon på kote 2. Vassvegen på ca. 1,32 km er planlagt langs austsida av elva. Den vil verte vekselvis nedgrave og tildekka med behov for sprenging i øvre del. Det er planlagt 1,4 km ny permanent veg opp til inntaket og vegen må leggjast i svingar i bratt terreng i nedre del. Til kraftstasjonen er det behov for ny permanent avkjørsel frå fylkesvegen. Middelvassføringa er 218 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 601 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 2,1 MW og etter planane gje ein

produksjon på 5,17 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1235 m lang elvestrekning i Skarbøelva. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 11 l/s heile året.

Årsetelva kraftverk – Kvistad og Årset Kraftlag AS – Ørsta kommune

Årsetelva kraftverk vil nytte eit fall på 340 m frå inntaket på kote 450 ned til kraftstasjonen på kote 110. Tilløpsrøyret blir 3200 m langt og blir nedgrave på heile strekninga, i hovudsak langs eksisterande stølsveg. Det må byggast ein 200 m lang tilkomstveg til kraftstasjonen. Middelvassføringa er 1,07 m³/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 0,32 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 0,9 MW og etter planane gje ein produksjon på 5,39 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 3,4 km lang elvestrekning i Årsetelva, som er ei sideelv til Bondalselva og følgjeleg eit verna vassdrag. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 300 l/s om sumaren og 80 l/s om vinteren.

Dravlaus kraftverk – Dravlaus Kraft SUS – Volda kommune

Dravlaus kraftverk vil nytte fallet i Dravlauselva mellom kote 265 og kote 20. Inntaket er planlagt utført med ein låg terskel over elveløpet og ein 25 m lang og 6 m brei inntakskanal til side for elva. Tilløpsrøyret har diameter 1,0 m og vert nedgrave i heile si lengd på 2,9 km hovudsakleg langs eksisterande traktorveg. Kraftstasjonen er tenkt plassert ved elva på kote 20 og avløpet frå stasjonen vert ført til inntaksbassenget for eit eksisterande settefiskanlegg. Middelvassføringa er 1,19 m³/s og største slukeevne er 2,1 m³/s. Installert effekt er på 4,3 MW og årsproduksjonen er estimert til 15,37 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på eit 3,0 km langt elvestrekk. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 60 l/s heile året.

Øggardselva kraftverk – Høydal Elektrisitetsverk AS – Volda kommune

Øggardselva kraftverk vil nytte eit fall på 180 m i Øggardselva, eit sidevassdrag til Storelva. Inntaket er planlagt på kote 670 og kraftstasjonen på kote 70. I tillegg er tiltaket planlagt med tre dempingsmagasin i Joldalen samt overføring av to bekkar til inntaket. Vassvegen på ca. 2490 m er planlagt nedgraven mellom inntak og kote 600. Vidare mellom kote 600 og kote 200 er det planlagt boret tunnel og frå kote 200 til kraftstasjonen vil vassvegen verte nedgrave. Det er ikkje planlagt nye permanente vegar. Middelvassføringa er 373 l/s og kraftverket er planlagt med ei maksimal slukeevne på 931 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 4,8 MW og etter planane gje ein produksjon på 13,17 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 3,35 km lang elvestrekning. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 28 l/s heile året.

Storelva kraftverk – Høydal Elektrisitetsverk AS – Volda kommune

Storelva kraftverk vil nytte eit fall på 50 m i Storelva. Inntaket er planlagt på kote 56 og kraftstasjonen på kote 6. Vassvegen på ca. 700 m er planlagt nedgrave langs vestsida av Storelva. Det er behov for ca. 30 m ny veg for tilkomst til stasjonen, og ein eksisterande landbruksveg vil verte forlenga med ca. 100 m til inntaket. Middelvassføringa er 2,4 m³/s og kraftverket er planlagt med ein maksimal slukeevne på 5,975 m³/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 2,6 MW og etter planane gje ein produksjon på 6,99 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 700 m lang elvestrekning i Storelva. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 409 l/s om sumaren og 114 l/s om vinteren.

Feirdalselva kraftverk – Høydal Elektrisitetsverk AS – Volda kommune

Feirdalselva kraftverk vil nytte eit fall på 185 m i Feirdalselva. Inntaket er planlagt på kote 485 og kraftstasjonen på kote 300. Vassvegen på 1270 m er planlagt som bora tunnel mellom inntak og kote 385. Vidare mellom tunnelpåhogg og kraftstasjon er vassvegen planlagt nedgrave og vil ligge i same grøft som for Osvatnet kraftverk. Det er behov for ca. 70 m ny veg for tilkomst til stasjonen, samt ca.

410 m frå slutten av eksisterande veg opp til tunnelpåhogget. Middelvassføringa er 649 l/s og kraftverket er planlagd med ei maksimal slukeevne på 1624 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på ca. 2,5 MW og etter planane gje ein produksjon på 7,38 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1300 m lang elvestrekning. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 28 l/s heile året.

Osvatnet kraftverk – Høydal Elektrisitetsverk AS – Volda kommune

Osvatnet kraftverk vil nytte eit fall på 263 m i Feirdalselva/Storelva. Inntaket er planlagt nedstrøms dammen i Osvatnet på kote 563 og kraftstasjonen på kote 300. Det blir same stasjonsbygg som for Feirdalselva kraftverk. Vassvegen på ca. 1240 m er planlagt nedgrave mellom inntaket og kote 555. Vidare frå kote 555 vil den verte bora i tunnel ned til kote 375. Frå kote 375 og ned til kraftstasjonen vil den verte nedgrave. Det er behov for ca. 70 m ny veg for tilkomst til stasjonen, samt 400 m frå slutten av eksisterande veg opp til tunnelpåhogget. Middelvassføringa er 267 l/s og kraftverket er planlagd med ei maksimal slukeevne på 534 l/s. Kraftverket vil ha ein installert effekt på 1,19 MW og etter planane gje ein produksjon på 5,24 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på ei 1300 m lang elvestrekning i Storelva. Det er ikkje planlagt slepp av minstevassføring.

Vassbakke kraftverk – Vassbakke Kraft SUS – Volda kommune

Vassbakke Kraftverk vil utnytte eit fall på 145 m mellom kote 200 og kote 55 i Vassbakkedalselva. Inntaket er tenkt utforma som ein 2 m høg og 10 m lang betongdam utan regulering. Det er ikkje omsøkt overføringar frå andre elvar. Trykkroynet med diameter på ca. 700 mm skal nedgravast i heile si lengd på kring 730 m. Det er planlagt oppgradering av eksisterande skogsbilveg og til saman bygging av ca. 150 m ny veg. Frå vegenden ved Løkjene er det òg søkt om å byggje ei mindre bru over elva i tillegg til veg til kraftstasjonen. Middelvassføringa er 571 l/s og største slukeevne er 1,0 m³/s. Installert effekt er etter planane på 1,25 MW, med ein estimert årsproduksjon på 4,0 GWh. Utbygginga vil føre til redusert vassføring på eit 730 meter langt elvestrekk. Tilknytting til eksisterande nett er tenkt gjennom jordkabel (2,5 km) framført langs veg og dyrka mark. Det er søkt om slepp av ei minstevassføring på 25 l/s heile året.

Osdalen kraftverk – Tussa Energi AS – Volda kommune

Osdalen kraftverk vil nytte eit fall på 177,5 m i Osdalselva frå inntaket på kote 363,5 ned til kraftstasjonen på kote 186. Inntaket blir plassert 0,5 m lågare enn utløpet av Osdalssætrevatnet. Tilløpsrøyret blir 1880 m langt og blir nedgrave på heile strekninga. Det må byggast tilkomstveg til inntak og kraftstasjon på hhv. 70 og 100 m. Middelvassføringa er 1,32 m³/s og kraftverket er planlagd med ei maksimal slukeevne på 3,0 m³/s. Grøndalsvatnet er regulert frå tidlegare og utgjer ein del av det hydrologiske grunnlaget for kraftverket, som vil ha ein installert effekt på 4,1 MW som etter planane vil gje ein produksjon på 16,8 GWh. Utbygging vil føre til redusert vassføring på ei 2000 m lang elvestrekning som frå før er påverka av reguleringa av Grøndalsvatnet. Det er planlagt slepp av minstevassføring på 27 l/s i sumarmånadene, og 12 l/s resten av året.

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

Søknadane skal handsamast etter reglane i kap. 3 i vassressurslova og gjeld løyve etter vassressurslova § 8. Søknadane med vedlegg vert lagt ut på www.nve.no/konsesjonssaker, og dei vert kunngjort av NVE. Kopi av kunngjeringa ligg ved. Viss de ønskjer papirutgåve av søknadane kan de ta kontakt med tiltakshavar for kvart enkelt prosjekt eller NVE v/Rune Moe på tlf. 09575 eller e-post rmo@nve.no. Miljøfaglig Utredning AS har utarbeida ein rapport om samla belastning på fjordlandskapet i området


Hjørundfjorden. Når det gjeld trykt versjon av denne, ta kontakt med Småkraft AS v/Kari Seim på tlf. 55 12 73 24.

NVE ber dei aktuelle kommunane om å leggje to eksemplar av søknaden ut til offentlig ettersyn på Servicekontoret i Ørsta kommune og Servicekontoret i Volda kommune fram til **10.05.2013**. Det eine eksemplaret kan, om naudsynt, lånast ut for kortare tid (2-3 dagar). Det andre må ikkje fjernast frå utleggingsstaden. I tillegg vil det bli lagt ut nokre eksemplar av fjordlandskapsrapporten. NVE har utarbeida eit kart over alle kraftverka i regionen inkludert dei omsøkte kraftverka som no er på høyring, sjå vedlegg eller NVE sine nettsider. 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.

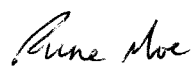
NVE føretrekkjer at fråsegner sendast oss elektronisk via www.nve.no/no/Konsesjoner/Konsesjonssaker/Vannkraft så snart som mogeleg og seinast innan **10.05.2013**. I tillegg kan ein sende fråsegner per e-post til nve@nve.no eller per post til: NVE, Konsesjonsavdelinga, Postboks 5091 Majorstua, 0301 Oslo.

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



Rune Moe
avdelingsingeniør

Vedlegg: 5 Adresseliste
 Kunngjeringstekst
 Informasjonsark om sakshandsaming
 Oversiktskart
 Konsesjonssøknad

Søknader 1. Holåa kraftverk
 2. Helgåa kraftverk
 3. Skår kraftverk
 4. Indre Trandal kraftverk
 5. Klubbeneselva kraftverk
 6. Skarbøen kraftverk
 7. Årsetelva kraftverk
 8. Dravlaus kraftverk
 9. Øggardselva kraftverk
 10. Storelva kraftverk
 11. Feirdalselva kraftverk
 12. Osvatnet kraftverk
 13. Vassbakke kraftverk
 14. Osdalen kraftverk

Adresseliste for: Bygging av 14 kraftverk i Ørsta og Volda kommune

Handsamast etter: Vassressurslova

Vert kunngjort av NVE ved CIA Media Marketing 1 gong i: Sunnmørsposten, Mørenytt og Møre.

Tal på søknadar	Namn/adresse
7	Volda kommune, Stormyra 2, 6100 VOLDA
7	Ørsta kommune, Dalevegen 6, 6153 ØRSTA
	Møre og Romsdal fylkeskommune, Fylkeshuset, Julsundvegen 9, 6404 MOLDE
	Fylkesmannen i Møre og Romsdal, Fylkeshuset, 6404 MOLDE
	Tussa Nett AS, Langemyra 6, 6150 ØRSTA
	Direktoratet for naturforvaltning, Postboks 5672 Sluppen, 7485 TRONDHEIM
	Statens vegvesen, Region vest, Askedalen 4, 6863 LEIKANGER
	Ålesund-Sunnmøre Turistforening, Postboks 250, 6001 ÅLESUND
	Naturvernforbundet i Møre og Romsdal, 6630 TINGVOLL
	NJFF - Møre og Romsdal Årøsetervegen 35, 6422 MOLDE
	Norsk Ornitologisk Forening avd. Møre og Romsdal c/o Olav Runde, Kveldsro, 6096 RUNDE
	Forum for natur og friluftsliv (FNF) Møre og Romsdal, Kommunehuset, 6631 BATNFJORDSØRA
	Norges padleforbund, Serviceboks 1 Ullevål stadion, 0840 OSLO
	NHO Reiseliv, Postboks 5465, 0305 OSLO
	Holåa Kraftverk v/ Steffen Nordang, Norangdal, 6196 NORANGSFJORDEN
	Helgåa Kraftverk v/ Steffen Nordang, Norangdal, 6196 NORANGSFJORDEN
	Skår Kraftverk (SUS) v/Johan Skår, Solstranda 11, 6035 FISKARSTRAND
	Daniel Storeide, 6183 TRANDAL
	Småkraft AS, v/Martin Vangdal, Postboks 7050, 5020 BERGEN
	Skarbøen kraftverk, v/Tussa Energi AS, Øyvind Eidså, Langemyra 6, 6150 ØRSTA
	Kvistad og Årset Kraftlag v/Knut Hustad, 6165 SÆBØ
	Dravlaus Kraft (SUS) v/ Ståle Hånes, Dalsfjordvegen 428, 6133 LAUVSTAD
	Høydal Elektrisitetsverk AS v/Gunnar Høydal, 6110 AUSTEFJORDEN
	Vassbakke Kraft AS v/ Øyvind Eidså, Skrivarvegen 9 A, 6100 VOLDA
	Osdalen Kraftverk, Tussa Energi AS v/ Terje Myklebust, Langemyra 6, 6150 ØRSTA
14	TBM – Katarina Eftevand (KACE)



14	TBD – Ragnhild Hoel (RAHO)
14	ER – Fredrik Arnesen (FRAR)
2	SVA – Sylvia Smith-Meyer (SSM; Kun Årsetelva og Holåa)



ORIENTERING TIL HØRINGSPARTENE (revidert februar 2013)

Generelt

NVE har hjemmel til å gi tillatelse i saker som gjelder utbygging av småkraftverk (inntil 10 MW), og andre vassdragstiltak. Tillatelse til større kraftutbygginger gis av Kongen i statsråd.

Denne orienteringen gjelder saker der NVE kan gi tillatelse etter vannressursloven § 8.

Behandling av søknaden fram til endelig vedtak

NVE behandler de fleste av søknadene gruppevis, vanligvis etter geografisk plassering. Dette effektiviserer saksbehandlingen samtidig som både høringsspartene og NVE kan se søknadene i sammenheng.

NVE sender søknadene på høring til berørte kommuner, fylkesmenn, fylkeskommuner, statlige forvaltningsorgan og interesseorganisasjoner. Høringsperioden er vanligvis tre måneder for søknader som behandles gruppevis, og seks uker for enkeltsaker. Ev. søknad om utsatt høringsfrist må begrunnes. NVE forventer at høringssinstansene gir uttalelse på selvstendig grunnlag. Søknad om utsatt frist vil normalt ikke bli innvilget hvis det påvirker sakens fremdrift.

Søker får anledning til å kommentere innkomne uttalelser, før NVE gjennomfører befaring i området. De som har uttalt seg til søknaden, blir invitert til å delta på befaringen. NVE fatter vedtak etter en helhetlig avveining av fordeler mot ulemper i henhold til vannressursloven § 25. Olje- og energidepartementet har som overordnet politisk myndighet gitt retningslinjer for behandling av små vannkraftverk. Retningslinjene er tilgjengelige via NVEs nettsider.

Dersom NVE gir tillatelse, knyttes det vilkår til denne, jf. vannressursloven § 26. Vilkårene vil blant annet omfatte byggefrister, vannslipping, naturforvaltning, kulturminner og sanksjoner ved ev. brudd på vilkårene.

Hva forventes av høringssinstansene?

Høringssinstansene velger selv hva som skal vektlegges i uttalelsen. NVE anbefaler at uttalelsene er så konkrete og saksspesifikke som mulig, med begrunnede synspunkter på om tillatelse bør gis eller ikke, valg av ev. alternativer og avbøtende tiltak. Høringsuttalelser som drøfter myndighetenes energipolitikk på generelt grunnlag, vil i liten grad bli vektlagt. Dersom partene er kjent med forhold som ikke er belyst i tilstrekkelig grad, ønsker vi opplysninger om det. Vi ber særlig om en vurdering av samlet belastning for søknader som behandles gruppevis.

Det forventes at kommuner, fylkeskommuner, fylkesmenn og andre myndighetsorganer gir uttalelse med utgangspunkt i sine respektive ansvarsområder. Kommunene bes spesielt om å vurdere søknadene i forhold til gjeldende arealplanstatus.

Høringsuttalelsene, opplysningene i søknaden og retningslinjene fra Olje- og energidepartementet er viktige for NVEs vurdering og vedtak.

Innsigelses- og klagerett

I ny plan- og bygningslov er forholdet mellom konsesjonsbehandling og planbehandling av energianlegg endret for å sikre en mer effektiv saksbehandling. Det er ikke krav om reguleringsplan, men for å ivareta intensjonen bak innsigelsesinstituttet i plan- og bygningsloven, er det innført bestemmelser i energi- og vassdragslovgivningen om innsigelse, jf. § 24. NVE understreker at en ev. innsigelse må reises i høringsperioden. Vi viser til våre nettsider for mer informasjon: www.nve.no/konsesjoner.

NVEs vedtak kan påklages til Olje- og energidepartementet innen 3 uker fra partene mottar beskjed om vedtaket.

