

EWZ MÅKAKNUTEN VIND AS
Professor Olav Hanssens vei 7A
4021 STAVANGER

Vår dato: 27.11.2025

Vår ref.: 202509836-17 Oppgis ved henvendelse

Deres ref.:

NVE gir konsesjon til et batterianlegg, og godkjenner justering av detaljplan for Måkaknuten vindkraftverk

Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE) har i dag gitt tillatelse til ewz Måkaknuten Vind AS (ewz Måkaknuten) for å etablere et batterianlegg med tilhørende nettanlegg i Måkaknuten vindkraftverk i Bjerkreim kommune, Rogaland fylke. Tillatelsen er gitt ved endring av eksisterende anleggskonsesjon og detaljplan for Måkaknuten vindkraftverk.

Ny anleggskonsesjon ligger vedlagt, og kan også hentes fra NVEs nettsted for saken: www.nve.no/207/A.

NVEs vedtak

NVE godkjenner justeringene som kommer frem av endringssøknad datert 01.07.2025. Konsesjons- og detaljplanendringene har hjemmel i energiloven § 3-1, og post 10 i vedlagt anleggskonsesjon og den godkjente detaljplanen datert 18.04.2018 (NVE ref. 201700473-20).

Justeringene må være i samsvar med vilkår og forutsetninger gitt i konsesjonen datert 27.11.2025 og i vedtaket om godkjenning av detaljplan for Måkaknuten vindkraftverk datert 18.04.20218 og i påfølgende vedtak datert 13.12.2018, 24.01.2019 og 28.02.2020.

NVE har i konsesjonen endret spesifikasjonene for hva ewz Måkaknuten har rett til å bygge, eie og drive. Den endrede konsesjonen gir tillatelse til etablering av batterianlegg, transformatorer og høyspent kabel i tråd med plassering som vist i nytt vedlagt konsesjonskart. Andre vilkår i konsesjon er videreført fra tidligere anleggskonsesjon av 04.05.2018, men utformingen er tilpasset at vindkraftverket er bygget. Konsesjonens varighet er uendret.

Krav om underretning

NVE ber ewz Måkaknuten snarest om å underrette grunneiere/rettighetshavere og andre berørte om tillatelsen. Underretningen skal etter forvaltningsloven gi opplysninger om b.la. klageadgang, klagefrist og retten til å se sakens dokumenter. Kopi av underretningen skal sendes NVE.



Bakgrunn

Energidepartementet ga 05.07.2012 konsesjon til Måkaknuten vindkraftverk. Detaljplanen for vindkraftverket ble godkjent 18.04.2018, og gjeldende konsesjon er datert 04.05.2018, da det ble gitt tillatelse til endring av noen spesifikasjoner for elektriske anlegg.

Søknad

I søknad datert 01.07.2025 søker ewz Måkaknuten etter energiloven § 3-1 om å få etablere et batterianlegg med effektkapasitet 11,2 MW og energilagringsskapasitet 22,4 MWh inne i planområdet, og nord for eksisterende transformatorstasjon, i Måkaknuten vindkraftverk. Det søkes konsesjon for en periode på inntil 30 år. Ewz Måkaknuten søker i tillegg om endring av godkjent detaljplan av 18.04.2018.

Batterianlegget vil bestå av til sammen fem 20-fots containere, og i tillegg to kompakte transformatoranlegg i separate containere, vekselrettere og to bryteranlegg, samt annen kraftelektronikk. Fra nye transformatorer vil det etableres en inntil 45 meter lang jordkabel med nominell spenning 33 kV frem til eksisterende Måkaknuten transformatorstasjon. Batterianleggets plassering og kabeltraseen er vist i figur 1.

Batterianlegget vil gjerdes inn med samme type løsning som utendørsanlegget ved eksisterende Måkaknuten transformatorstasjon, og vil ha en total høyde på 2,5 meter, inkludert tre rader med piggråd. Området for batterianlegget vil være på om lag 870 m² med plassering i tilknytning til Måkaknuten transformatorstasjon, som vist i figur 1.

Området er i dag regulert i kommunens arealdel som LNF med en eksisterende båndleggingssone H740 etter energiloven for Måkaknuten vindkraftverk. Området er i dag klassifisert av Nibio som uproduktiv mark (annet markslag), og benyttes i dag til sporadisk utmarksbeite for sauer.

I søknaden står det at store deler av arealet som er planlagt benyttet for installasjon av batterianlegget, ble opparbeidet og planert med steinmasser i forbindelse med etableringen av Måkaknuten vindkraftverk og transformatorstasjonen for Måkaknuten og Stigafjellet vindkraftverk. Det planlegges likevel tilføring av ca. 30 m³ nye steinmasser for å klargjøre til batterianlegget med tilhørende infrastruktur. I tillegg vil det være noe masseutskifting i forbindelse med legging av jordkabler som krever tilføring av finere masser, samt at fundamentene til batterianlegget vil oppta plass i grunnen. De anslår 50-60 m³ overskuddsmasse som skal kjøres vekk. Organiske toppmasser i vestre del av området, ca. 15 m³ totalt, skrapes av og legges til side nord for batterianlegget.

Gitte tillatelser og kapasitetsgrenser for innmating av elektrisk kraft skal ikke overskrides ved drift av Måkaknuten vindkraftverk sammen med et installert batterianlegg.

Tiltakshaver opplyser at de har hatt dialog med Lnett og Statnett om å øke kapasitetsgrensen for produksjon fra 124 MW til 130 MW og for uttak fra 5 MW til 12,5 MW for å kunne utnytte batterianlegget mer effektivt.

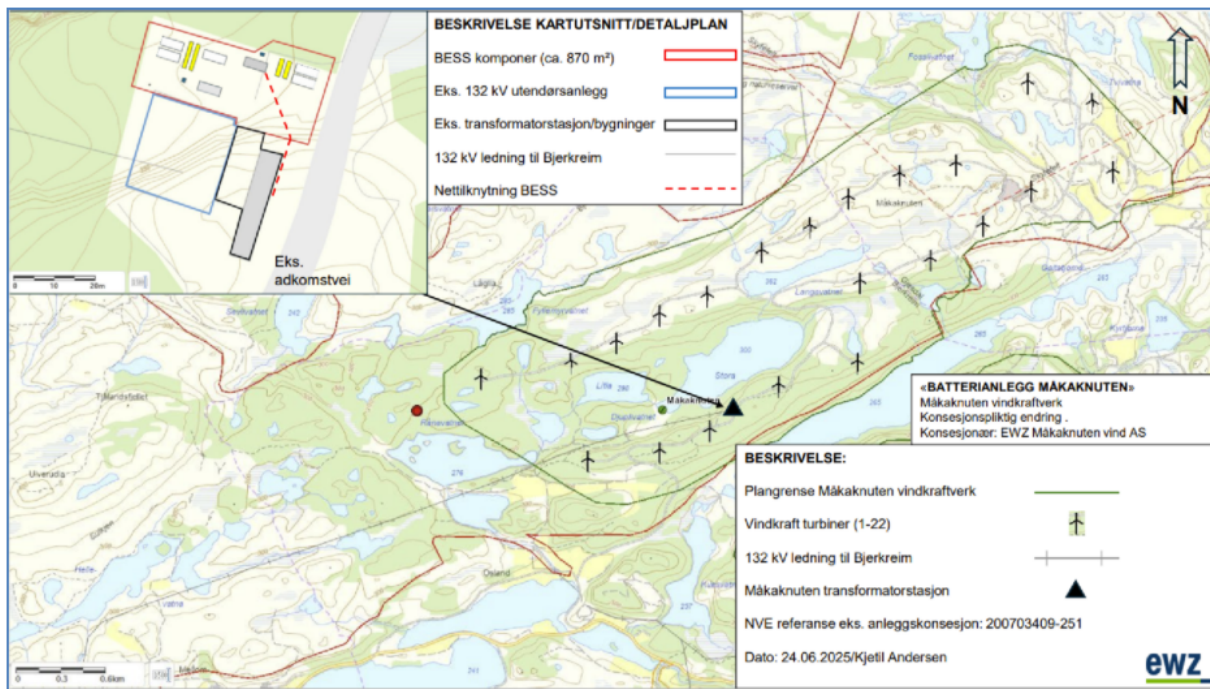
De skriver at anlegget vil bygges i tråd med gjeldende regelverk, veiledere og bransjestandard for brannsikring i Norge, og at batterianlegget er utstyrt med et avansert gassbasert brannslukkingssystem. Ewz Måkaknuten har utført en kort risikovurdering for



brann og brannspredningsfare, og skriver at de vil utarbeide beredskapsplan med det lokale brannvesenet.

Ewz Måkaknuten skriver at batterianlegget primært skal brukes for å delta i regulerings- og frekvensmarkedene (sammen med vindkraftverket), og på den måten bidra til økt stabilitet og balansering av kraftnettet. Batterianlegget vil gjøre det mulig å prioritere mellom vindkraftproduksjon og reguleringstjenester og å flytte produksjon fra perioder med lav kraftetterspørsel til perioder med høyere kraftbehov. Prosjektet har mottatt støtte fra Enovas program «fleksibilitet i energisystemet», og er ifølge ewz Måkaknuten å anse som et pilotprosjekt.

Ewz Måkaknuten har signert leieavtale med grunneier og hatt orienteringsmøte med administrasjonen i Bjerkreim kommune. Ewz Måkaknuten har i e-post av 26.11.2025 ettersendt dokumentasjon på at Bjerkreim kommune har gitt tiltaket dispensasjon fra gjeldende arealformål.



Figur 1: Kartet viser plassering av batterianlegg innenfor rød strek rett nord for eksisterende transformatorstasjon i planområdet for Måkaknuten vindkraftverk.
NVEs behandling

Høring

NVE sendte søknaden på høring 25.07.2025 med høringsfrist 22.08.2025. Statsforvalteren i Rogaland fikk utsatt høringsfrist til 29.08.2025.

Det kom to høringsinnspill, ett fra Norges Miljøvernforbund og ett fra Statsforvalteren i Rogaland. Innspillene er sammenfattet under, og kan også leses i sin helhet via elektronisk innsyn på www.einnsyn.no.



Norges Miljøvernforbund skriver 22.08.2025 at de i utgangspunktet er positive til tiltak som kan øke stabiliteten i kraftforsyningen. De mener imidlertid at det finnes mer egnet lokalisering for batterianlegg enn i planområdet til et vindkraftverk som kun vil ha ca. 20 år igjen av konsesjonsperioden når batterianlegget vil kunne settes i drift. Norges Miljøvernforbund krever at søknad om etablering av batterianlegg med lengre konsesjonsperiode enn den som er gjeldende for Måkaknuten vindkraftverk, avslås. De påpeker at dersom søknaden innvilges, vil det innebære at internveier og intern infrastruktur som etter gjeldende regelverk skal tilbakeføres etter endt konsesjonsperiode for vindkraftverket, likevel ikke blir fjernet. De oppfatter derfor søknaden som et forsøk på omgåelse av regelverket og noe som senere kan benyttes som argument for at også konsesjonen til vindkraftverket må forlenges.

Norges Miljøvernforbund trekker også fram at store batterianlegg har stort forbruk av kritiske mineraler og at utvinning og bearbeiding av disse i tillegg gir store klimautslipp fra fossile kilder globalt.

Statsforvalteren i Rogaland skriver 29.08.2025 at de vurderer at søknaden har få konsekvenser for natur og landbruk. Risikoen for brann og spredning vurderer de som lav, men ikke fraværende, og de skriver at det er viktig med tiltak som hever sikkerhetsnivået slik søknaden legger opp til. Statsforvalteren ber om at det gjennomføres en fullstendig risikovurdering og etableres en beredskapsplan i samarbeid med brannvesen og eventuelle andre myndigheter, og at brannvesenet sin tilgang til sløkkevann undersøkes sammen med en vurdering av konsekvenser ved bruk av eventuelle kilder.

Ewz Måkaknuten sine kommentarer til høringsinnspillene

Ewz Måkaknuten kommenterte høringsuttalelsene i e-post av 03.09.2025.

Ewz Måkaknuten skriver at batterianlegget vil ha lenger levetid enn vindkraftkonsesjonens varighet, og viser til at det i søknaden er beskrevet at de vil foreta en økonomisk vurdering når anleggskonsesjonen for Måkaknuten vindkraftverk løper ut. Det kan være aktuelt å søke om å beholde tilhørende nettanlegg, slik at batterianlegget eventuelt kan driftes videre uten vindkraftverket.

Ewz Måkaknuten bekrefter at de vil gjennomføre grundige risikovurderinger og utarbeide beredskapsplaner, herunder også utarbeide spesifikke tiltak mot brann. De vil ha en løpende dialog med relevante sektormyndigheter og direktorater (eksempelvis DSB, Brannvesenet og eventuelt kommune) for å sikre en god og samordnet håndtering med tilhørende god beredskap.

Kommunens kommentar til saken

Bjerkreim kommune har i e-post av 01.09.2025 til NVE skrevet at de ikke har funnet det påkrevd å gi høringsinnspill til konsesjonssøknaden om batterianlegg for Måkaknuten vindkraftverk, ettersom kommunen mener tiltaket må avklares i forhold til gjeldende plan. Kommunen presiserer at gjeldende arealformål er LNF.

Videre påpeker kommunen at ewz Måkaknutens beskrivelse av tiltakets forhold til plan- og bygningsloven ikke er korrekt. Kommunen mener tiltaket ikke kan anses som et



nettanlegg for overføring og omforming av elektrisk energi, men at reglene som gjelder for vindkraftanlegg også må gjelde for anlegg som skal lagre energi fra vindkraftverk.

Kommunen vurderer at anlegget kan være unntatt søknadsplikt etter byggesaksforskriften (SAK10 § 4-3), men at det uansett er krav om planavklaring/dispensasjon fra gjeldende arealformål for batterianlegget. De påpeker at en dispensasjonssøknad krever ny høring til nasjonale og regionale myndigheter.

Kommunen skriver at de støtter Miljøvernforbundets merknad om at det ikke er hensiktsmessig at batterianlegget skal driftes videre dersom konsesjonen for vindkraftanlegget utløper. Kommunen legger til at det ikke kan forventes at kommunen ønsker å gi dispensasjon utover gjeldende konsesjonsperiode, men at det kan søkes om ny dispensasjon dersom konsesjonene for vindkraftanlegget skulle bli forlenget.

Avklaring av arealet

På bakgrunn av e-posten fra Bjerkreim kommune søkte konsesjonær den 12.10.2025 om dispensasjon fra gjeldende arealformål i kommuneplanen samt bygging i 100-metersonen langs vassdrag, og bygging i LNF-områder.

Bjerkreim kommune sendte dispensasjonssøknaden på høring 14.10.2025, og gav tiltaket dispensasjon som omsøkt den 25.11.2025.

NVEs vurdering

NVE gir konsesjon til tiltak som anses som samfunnsmessig rasjonelle. Det vil si at de positive konsekvensene av tiltaket må være større enn de negative. Vurderingen av om det skal gis konsesjon til et omsøkt tiltak bygger på faglig skjønn.

NVE mener søknaden sammen med innkomne høringsinnspill og kommentarer gir tilstrekkelig grunnlag for å avgjøre saken. NVE konstaterer at tiltaket er planavklart etter plan- og bygningsloven.

Batterianlegget skal etableres inne på planområdet til vindkraftverket, på et areal der store deler allerede er opparbeidet. NVEs vurderer derfor at batterianlegget ikke vil medføre vesentlige landskaps- eller miljømessige konsekvenser sammenlignet med tidligere godkjent løsning. NVE konstaterer at de miljørettslige prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8-12 er vurdert i konsesjonsbehandling og konsesjonsvedtak av 04.05.2018 og godkjenning av detaljplan av 18.04.2018. Ettersom tiltaket ikke berører naturmangfold utover dette, har vi ikke gjort nye vurderinger etter naturmangfoldloven kapittel II i vedtaket.

Batterier vil trolig spille en stadig viktigere rolle, også i det norske kraftsystemet. Batterier er spesielt godt egnet til å levere reserver som er viktig for å holde kraftsystemet i balanse. Dette kan bli viktigere fremover ettersom det kommer mer variabel kraftproduksjon inn i kraftsystemet. Mer tilgjengelige reserver og mulighet for at energi kan lagres i korte perioder bidrar også til økt forsyningssikkerhet. Batterier kan avlaste nettet. Samlokalisering av batterianlegg og vindkraftverk kan gi en bedre utnyttelse av samme



netttilknytning, mer effektiv arealbruk og kan redusere avkortning av produksjon. Batterier kan også bidra til å øke vindkraftverkets lønnsomhet.

Batterianlegg er en del av produksjonsanlegget

Hensikten med å koble et batterianlegg til et produksjonsanlegg, er å lade det opp med produsert elektrisk energi, og levere strøm ut igjen på et senere tidspunkt. Et batterianlegg tilknyttet energiproduksjon kan også brukes til å være med å opprettholde frekvensen i strømmettet og begrense konsekvenser ved et eventuelt produksjonsutfall.

Batterianlegg som etableres bak samme måler som et produksjonsanlegg, vil fortsatt være registrert som produksjonsanlegg hos Statnett og i Elhub, uten at det fremkommer av produksjonsdataene som registreres i Elhub at produksjonsanlegget har et tilknyttet batteri. Dette tilsier at batteri plassert bak produksjonsanleggets måler, anses for å være en del av produksjonsanlegget.

Å koble et batterianlegg til et produksjonsanlegg, endrer hvordan produksjonsanlegget driftes, ved at batterianlegget kan bidra både til lagring og frekvensregulering. Produksjonsanleggene er altså ikke avhengig av batterianlegget, men batterianlegget kan på denne måten anses som et hjelpeanlegg til produksjonsanlegget.

I dette tilfellet er det søkt om å etablere batterianlegget innenfor planområdet for det eksisterende Måkaknuten vindkraftverk. Dette er et område som allerede er avklart og avgrenset gjennom konsesjonen for Måkaknuten vindkraftverk. Som utgangspunkt regnes batterianlegg da som en del av produksjonsanlegget, ettersom det er søkt plassert innenfor planområdet for det eksisterende produksjonsanlegget og bak samme tilknytningspunkt som produksjonsanlegget.

Krav om planavklaring for vindkraftverk

Fra 1. juli 2023 kan det ikke gis konsesjon til vindkraftanlegg på land kan før tiltaket er planavklart, jf. energiloven § 2-4. For at et tiltak skal anses for planavklart, må det foreligge en områderegulering, reguleringsplan, en dispensasjon eller en annen avgjørelse, som tillater bygging av tiltaket.

Bestemmelsene om reguleringsplan og områderegulering for vindkraftanlegg følger av plan- og bygningsloven § 12-1 tredje ledd. Utgangspunktet er at større bygge- og anleggstiltak og andre tiltak som kan få vesentlige virkninger for miljø og samfunn trenger reguleringsplan. Konsesjonspliktige anlegg for produksjon av energi trenger ikke reguleringsplan, men konsesjonspliktige vindkraftanlegg krever områderegulering. Ved lovendring 1. juli 2025 kom det inn en overgangsbestemmelse i form av et nytt femte punktum om at kravet om områderegulering ikke gjelder for «*mindre konsesjonspliktige endringer innenfor et eksisterende vindkraftanlegg som er bygget ut i medhold av konsesjon gitt før 1. juli 2023, med mindre kommunen bestemmer at det likevel skal gjennomføres en områderegulering*».

For Måkaknuten vindkraftverk foreligger det en planavklaring som sier at arealet skal brukes til vindkraft. Måkaknuten vindkraftverk fikk konsesjon 04.05.2018 og er omfattet av



unntaksbestemmelsen om at endringen som utgangspunkt ikke utløser krav om områderegulering. Bjerkreim kommune har vurdert at tiltaket krever dispensasjon fra gjeldende LNF formål, og har i vedtak av 25.11.2025 gitt batterianlegget, slik det også er konsesjonssøkt, dispensasjon fra gjeldende arealformål. NVE konstaterer at tiltaket er planavklart etter plan- og bygningsloven.

Varighet på konsesjonen

Ewz Måkaknuten søker om en varighet på 30 år for batterianlegget, og skriver at de ved utløp av anleggskonsesjonen for Måkaknuten vindkraftverk vil gjøre en økonomisk vurdering av om det vil være lønnsomt å drifte batterianlegget i ytterligere ti år uten vindkraftverket, med forutsetning om at infrastrukturen som er nødvendig for å kunne drifte batterianlegget videre, gis konsesjon i ytterligere ti år.

Energiloven § 2-4 fastslår at anleggskonsesjon gis for et begrenset tidsrom på inntil 50 år regnet fra da konsesjonen ble gitt. Av forarbeidene¹ framgår det likevel at konsesjonsperioden som hovedregel tilpasses det enkelte anleggets tekniske og økonomiske levetid.

NVE har et stort skjønnsrom for hvordan den konkrete konsesjonens varighet skal fastsettes, og denne vurderingen inngår i den helhetlige samfunnsøkonomiske avveilingen av fordeler og ulemper. Både Norges Miljøvernforbund og Bjerkreim kommune mener det ikke bør gis konsesjon til batterianlegg med lengre konsesjonsperiode enn den som er gjeldende for Måkaknuten vindkraftverk.

Batterianlegget skal benytte eksisterende konsesjonsgitte anlegg, herunder transformatorstasjon og adkomstvei. Søknaden gjelder endringer i anleggskonsesjonen av 04.05.2018 for etablering av et batterianlegg, og batterianlegget vil inngå i anleggskonsesjonen til Måkaknuten vindkraftverk.

Konsesjonen til Måkaknuten vindkraftverk er gitt med en tidsbegrenset varighet til 16.08.2045. NVE har i konsesjonsvurderingen av vindkraftverket vurdert virkninger ut ifra at anlegget skal stå der i et gitt antall år og deretter fjernes. Området skal da tilbakeføres som forutsatt i konsesjonsvilkårene, jf. energilovforskriften § 3-5 d fjerde ledd: «*Ved nedleggelse plikter den tidligere konsesjonæren å fjerne det nedlagte anlegg og så langt det er mulig føre landskapet tilbake til naturlig tilstand.*» Ettersom det ikke er søkt om forlengelse eller utredet konsekvenser av forlenget varighet for de deler av vindkraftverket som også skal benyttes til batterianlegget, finner ikke NVE grunnlag for å endre konsesjonens varighet.

NVEs samlede vurdering og vedtak

Vedtak om anleggskonsesjon

NVE vurderer at batterianlegget kan bidra med tjenester for driften av kraftnettet, samtidig som det har små virkninger for allmenne og private interesser. På dette grunnlaget og i medhold av energiloven § 3-1 gir derfor NVE tillatelse til å etablere batterianlegget som omsøkt. Konsesjonen gis med varighet til 16.08.2045, slik at



utløpsdatoen er lik for vindkraftverket og batterianlegget. Alle anlegg som inngår i samme anleggskonsesjon har dermed lik varighet.

I god tid før utløp av konsesjonens varighet, jf. post 2 og 23 i vedlagte anleggskonsesjon, vil konsesjonær måtte vurdere nedleggelse, fornyelse eller forlengelse av hele eller deler av anlegget som inngår i konsesjonen.

Vedtak om detaljplan

Etter NVEs vurdering vil den nye arealbruken ikke ha andre landskaps- eller miljømessige konsekvenser enn den tidligere godkjente løsningen i vedtak datert 18.04.2018. Vi konstaterer at det planlegges å legge ca. 15 m³ toppmasser på utsiden og nord for området for batterianlegget. NVE minner om at toppmasser er en viktig ressurs med lokal frøbank, og anbefaler konsesjonær å bruke toppmassene til istandsetting i forbindelse med etableringene av batterianlegget. Alternativt kan massene brukes andre steder i anlegget hvor det kan være behov for friske toppmasser for å fremme naturlig tilvekst.

Vi har ellers ingen merknader til justeringene. NVE legger til grunn at arbeidene skal gjennomføres i tråd med prinsipper for terrengtilpassing og istandsetting som tidligere er godkjent av NVE. De miljørettslige prinsippene i naturmangfoldloven §§ 8 til 12 er vurdert i konsesjonssaken for vindkraftverket. Endringene berører ikke naturmangfold utover dette.

Vedtakene kan påklages

Vedtakene om endret anleggskonsesjon og endring av detaljplan kan påklages. Se informasjon om retten til å klage på siste side.

Med hilsen

Carsten S. Jensen
konsesjonsansvarlig

Anette Ødegård
seksjonssjef

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

**Mottakerliste:**

EWZ MÅKAKNUTEN VIND AS

Kopimottakerliste:

ROGALAND FYLKESKOMMUNE

STATSFORVALTEREN I ROGALAND

Bjerkreim kommune

Norges Miljøvernforbund

LNETT AS



Orientering om rett til å klage

Frist for å klage	Fristen for å klage på vedtaket er 3 uker fra den dagen vedtaket kom frem til deg. Hvis vedtaket ikke har kommet frem til deg, starter fristen å løpe fra den dagen du fikk eller burde ha fått kjennskap til vedtaket. Det er tilstrekkelig at du postlegger klagen før fristen løper ut. Klagen kan ikke behandles dersom det har gått mer enn 1 år siden NVE fattet vedtaket
Du kan få begrunnelsen for vedtaket	Hvis du har fått et vedtak uten begrunnelse, kan du be NVE om å få en begrunnelse. Du må be om begrunnelsen før klagefristen løper ut.
Hva skal med i klagen?	Klagen bør være skriftlig. I klagen må du: • Skrive hvilket vedtak du klager på. • Skrive hvilket resultat du ønsker. • Opplyse om du klager innenfor fristen. • Undertegne klagen. Hvis du bruker en fullmektig, kan fullmektigen undertegne klagen. I tillegg bør du begrunne klagen. Dette betyr at du bør forklare hvorfor du mener vedtaket er feil.
Du kan få se dokumentene i saken	Du har rett til å se dokumentene i saken, med mindre dokumentene er unntatt offentlighet. Du kan henvende deg til NVE for å få innsyn i saken.
Vilkår for å gå til domstolene	Hvis du mener vedtaket er ugyldig, kan du gå til søksmål. Du kan bare gå til søksmål dersom du har klaget på NVEs vedtak, og klagen er avgjort av Energidepartementet (ED) som overordnet forvaltningsorgan. Du kan likevel gå til søksmål dersom det har gått 6 måneder siden du sendte klagen, og det ikke skyldes forsømmelse fra din side at klagen ikke er avgjort.
Sakskostnader	Dersom NVE eller ED endrer vedtaket til din fordel, kan du søke om å få dekket vesentlige og nødvendige kostnader. Du må søke om dette innen 3 uker etter at klagevedtaket kom frem til deg.
Hvem kan klage på vedtaket?	Hvis du er part i saken, kan du klage på vedtaket. Du kan også klage på vedtaket hvis du har rettslig klageinteresse i saken.
Hvor skal du sende klagen?	Du må adressere klagen til ED, men sende den til NVE. NVEs -epostadresse er nve@nve.no. NVE vurderer om vedtaket skal endres. Dersom NVE ikke endrer vedtaket, vil vi sende klagen til ED.

Denne forklaringen er basert på forvaltningslovens regler i §§ 11, 18, 19, 24, 27 b, 28, 29, 31, 32 og 36.