



Vår dato
05.11.2019
Vår saksbehandler
Bjørn Høgaas

Vår referanse
14/00929-3
Deres referanse

Norges vassdrags- og energidirektorat
Postboks 5091, Majorstuen
0301 OSLO

Vikna vindkraftverk - Revidert søknad om forlengelse av fristen for ferdigstillelse

Vi viser til vårt brev av 15.10.2019 vedr. ovennevnte sak.

Videre viser vi til NVEs e-post av 22.10.2019 hvor vi blir bedt om en revidering av NTEs søknad.

Beskrivelse av Vikna vindkraftverk

Tidligere Vikna vindkraftverk på Husfjellet ble i sin tid bygget uten at det var nødvendig med konsesjon etter energiloven. Vindkraftverket besto av 5 vindturbiner med en samlet installert effekt på 2,2 MW. Samtlige turbiner er i dag demontert og avhendet, dvs. materialene er levert til godkjent mottak for gjenvinning.

NVE ga den 03.07.2014 NTE konsesjon for reinstalleringsplan for turbiner innenfor planområdet til Husfjellet vindkraftverk, bestående av bl.a. 3 vindturbiner og med total installert effekt på inntil 9 MW.

Vi viser til vedlagte kopi av konsesjonsvilkårene.

I NVEs bakgrunn for vedtak om konsesjon er det forutsatt vilkår om utarbeidelse av en miljø,- transport og anleggsplan (MTA). NVE legger også til grunn at arbeidet med nedleggelse av det gamle anlegget beskrives i denne planen.

En del utstyr og infrastruktur på Husfjellet er beholdt i påvente av reetablering av vindkraftverket i henhold til NVEs konsesjon av 03.07.2014, og nærmere detaljer om eventuell nedleggelse av resterende anleggsdeler vil bli beskrevet i MTA-planen.

Hvis det ikke blir besluttet å reetablere vindkraftverket, vil det være naturlig å foreta en mer komplett tilbakeføring av resterende anleggsdeler på et senere tidspunkt.

I NVEs bakgrunn for vedtak er det også påpekt at det ikke er ledig kapasitet for å mate inn produksjonen fra Vikna vindkraftverk i det eksisterende regionale kraftledningssettet, og det er forutsatt i vilkårene at ledig kapasitet skal dokumenteres før utbygging igangsettes.

NTE Energi AS

Postadresse
Postboks 2552
7736 Steinkjer

Besøksadresse

Sjøfartsgata 3
Steinkjer
E-post
nte@nte.no

Telefon

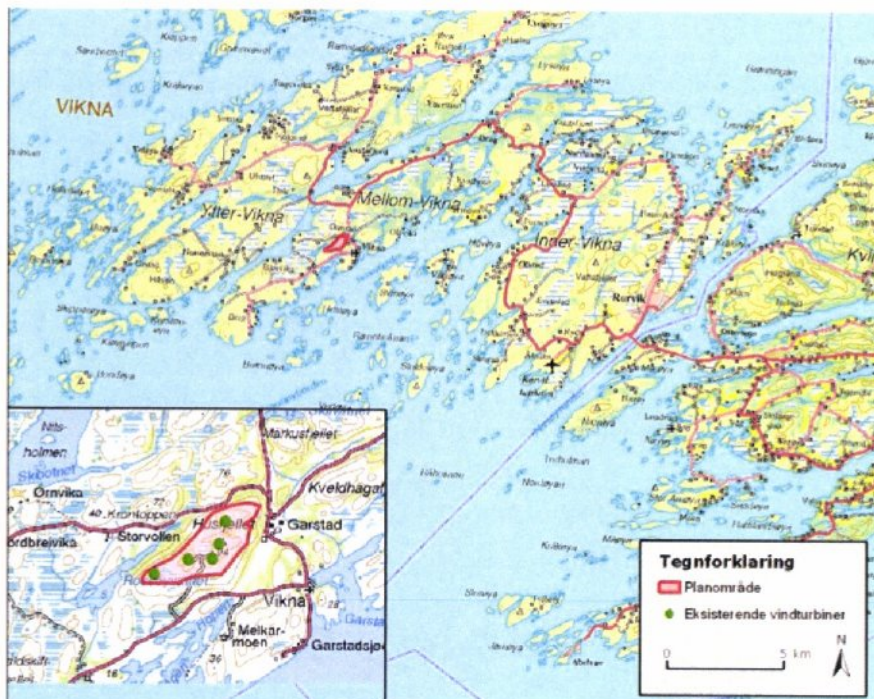
74150200

Bankkonto

1503 02 41549

Foretaksregisteret

988 340 715 MVA
Hovedkontoradresse
Sjøfartsgata 3
7736 Steinkjer



Kart som viser plassering av Vikna vindkraftverk og de demonterte vindturbinene på Husfjellet

Ytre Vikna vindkraftverk trinn I og trinn II

Ytre Vikna vindkraftverk ligger på Ytter-Vikna, lenger vest enn Vikna vindkraftverk på Husfjellet, jfr. kartet ovenfor.

Trinn I av vindkraftverket er utbygd og satt i drift.

For Ytre Vikna vindkraftverk trinn II (og planlagte turbiner i Ytre Vikna vindkraftverk trinn I), har NVE allerede innvilget søknad om utsatt frist for ferdigstillelse frem til 31.12.2024.

Vi viser i den forbindelse til kopi av NVEs brev av 07.06.2018 som følger vedlagt.

Også for Ytre Vikna vindkraftverk trinn II, er det avgjørende at det kommer på plass en løsning for oppgradering av regionalnettet.

Samordnet planlegging av Vikna vindkraftverk og Ytre Vikna vindkraftverk

Bakgrunnen for at NTE søker om utsatt frist for ferdigstillelse av Vikna vindkraftverk, og med samme frist som for Ytre Vikna vindpark trinn II, er at vi ønsker å gjennomføre en samordnet planlegging og utbygging av begge vindkraftverkene.

Dette gjelder særlig mht. nettilknytning, prosjektering, utarbeidelse av MTA-planer, leveranse av turbiner og anleggsarbeid.

Vi håper derfor på en snarlig tilbakemelding fra NVE på vår søknad om fristforlengelse for ferdigstilling av Vikna vindkraftverk, tilsvarende det som er gjort for Ytre Vikna vindkraftverk trinn II.

Med hilsen

Kenneth Brandsås
adm. direktør

Bjørn Høgaas
fagansvarlig

Dette dokumentet er elektronisk godkjent og har derfor ingen underskrift

Vedlegg

Kopi til: Pål Anders Dahl



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

NTE arkiv *Safe*
Kode: 342
Sak: 14/00929-1

Anleggskonsesjon

Meddelt:

NTE Energi AS

Organisasjonsnummer: 988 340 715

Dato: 03.07.2014

Varighet: 31.12.2045

Ref: 201200009-28

Kommune: Vikna

Fylke: Nord-Trøndelag



I medhold av lov av 29. juni 1990 nr. 50 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energiloven) § 3-1, jf. forskrift av 7. desember 1990 nr. 959 om produksjon, omforming, overføring, omsetning, fordeling og bruk av energi m.m. (energilovforskriften) § 3-1 og delegering av myndighet fra Olje- og energidepartementet i brev av 27. november 2013, gir Norges vassdrags- og energidirektorat under henvisning til søknad av 22.12.2011 og vedlagt notat *Bakgrunn for vedtak* av i dag anleggskonsesjon til

NTE Energi AS

Anleggskonsesjonen gir rett til å bygge og drive følgende elektriske anlegg:

- Vikna vindkraftverk bestående av inntil 3 vindturbiner og med en total installert effekt på inntil 9 MW.
- Inntil 3 transformatorstasjoner i tilknytning til den enkelte vindturbin
- Tilhørende jordkabelanlegg mellom vindturbinene og koblingsanlegget.
- Nødvendig høyspennings apparatanlegg.

Anleggene skal i det vesentlige være som vist på vedlagte kart merket «*Vikna Vindpark – Uthyggingsalternativ 2*», datert 3.11.2011. Kartet finnes også som bilag 3 i konsesjonssøknaden av 22.12.2011.



Vilkår

De til enhver tid gjeldende vilkår fastsatt i eller i medhold av energiloven gjelder for konsesjonæren.

I tillegg fastsettes med hjemmel i energiloven § 3-5 annet ledd følgende spesielle vilkår:

1. Varighet

Tillatelsen gjelder fra i dag og inntil 25 år fra det tidspunkt anlegget settes i drift, dog ikke utover 31.12.2045. Anlegget må være satt i drift innen 31.12.2020.

2. Fornyelse

Konsesjonæren skal søke om fornyelse av konsesjonen senest seks måneder før konsesjonen utløper. Dersom konsesjonæren ikke ønsker fornyet konsesjon, skal det innen samme frist gis melding om dette.

3. Bygging

Anlegget skal være ferdigstilt, bygget i henhold til denne konsesjonen.

Konsesjonæren kan søke om forlengelse av fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse. Slik søknad skal sendes senest seks måneder før utløpet av fristen.

Konsesjonen bortfaller dersom fristen for ferdigstilling, bygging og idriftsettelse ikke overholdes.

4. Drift

Konsesjonæren plikter å gjøre seg kjent med de til enhver tid gjeldende regler for drift av anlegget.

Et eventuelt framtidig skille mellom eierskap og drift for de anlegg konsesjonen omfatter, krever godkjenning fra NVE. Godkjenning kan gis etter søknad dokumentert med avtale og øvrige dokumenter.

5. Endring av konsesjon

NVE kan fastsette nye vilkår for anlegget dersom det foreligger sterke samfunnsmessige interesser.

6. Tilbakekall av konsesjon

Konsesjonen kan trekkes tilbake dersom konsesjonæren tas under konkursbehandling, innleder gjeldsforhandling, eller på annen måte blir ute av stand til å oppfylle sine plikter etter konsesjonen.

7. Overtredelse av konsesjonen eller konsesjonsvilkår

Ved overtredelse av konsesjonen eller vilkår i denne konsesjonen kan NVE bruke de til enhver tid gjeldende reaksjonsmidler etter energilovgivningen eller bestemmelser gitt i medhold av denne lovgivningen.

NVE kan også i slike tilfeller på ethvert tidspunkt pålegge stans i bygging.

8. Krav om ledig nettkapasitet

Ledig nettkapasitet skal dokumenteres før utbygging av Vikna vindkraftverk igangsettes. NVE skal godkjenne denne dokumentasjonen.

9. Bruk av adkomstvei og internveier

Veitraseer og oppstillingsplasser skal legges så skånsomt som mulig i terrenget. Terrenginngrep i forbindelse med turbinfundamenter, oppstillingsplasser, veier og andre områder berørt av anleggsarbeidene skal settes i stand gjennom planering, revegetering og annen bearbeiding som er tilpasset det naturlige terrenget, jf. vilkår om miljø-, transport- og anleggsplan nedenfor.

10. Spesifikasjoner for elektriske anlegg

Konsesjonær skal legge frem detaljerte spesifikasjoner for de elektriske anleggene, herunder vindkraftverkets ytelse, transformatorstasjonenes ytelse og jordkablens tverrsnitt, for NVE før anleggsstart.

11. Detaljplan

Konsesjonær skal legge frem en detaljplan som viser tiltakets endelige utforming. Dersom endringer av tiltaket medfører vesentlig endrede virkninger enn det som fremgår av konsesjonssøknaden, skal dette vurderes i detaljplanen.

Detaljplanen skal godkjennes av NVE og legges til grunn for miljø-, transport- og anleggsplan, jf. vilkår 12 under.

12. Miljø-, transport- og anleggsplan

Anlegget skal bygges, drives, vedlikeholdes og nedlegges i henhold til en miljø-, transport- og anleggsplan som skal utarbeides av konsesjonær og godkjennes av NVE før anleggsstart. Planen skal utarbeides i samsvar med NVEs veileder om utarbeidelse av miljø-, transport- og anleggsplan for anlegg med konsesjon etter energiloven. NTE Energi AS skal utarbeide planen i kontakt med Vikna kommune, representanter for grunneiere og rettighetshavere.

Planen skal inneholde en beskrivelse av hvordan landskaps- og miljøforhold skal ivaretas i anleggs- og driftsperioden, herunder en detaljert redegjørelse for hvordan oppstillingsplasser og fundamenter skal, så langt råd er, tilbakeføres til opprinnelig naturtilstand.

Konsesjonær har ansvaret for at planen følges, og den skal legges til grunn for utforming av kontrakter med hoved- og underentreprenører. Konsesjonær må utarbeide en prosjekttilpasset kontrollplan som beskriver rutiner for håndtering av avvik.

Anlegget skal til enhver tid holdes i tilfredsstillende driftsmessig stand i henhold til miljø-, transport- og anleggsplanen og eventuelt andre vilkår/planer. NVE kan kreve undersøkelser av mulige virkninger for naturmangfold i driftsperioden.

NTE Energi AS skal foreta en forsvarlig opprydding og istandsetting av anleggsområdet. Arbeidene skal være ferdig senest to år etter at anlegget er satt i drift.

Tilsyn med bygging, drift, vedlikehold og nedleggelse av anlegget er tillagt NVE. Utgifter forbundet med NVEs godkjenning av planen og utgifter til tilsyn med overholdelse av planen dekkes av konsesjonæren.

13. Støy

Støynivået ved helårsboliger og fritidsboliger skal ikke overstige den anbefalte grenseverdien på $L_{den} 45$ dBA. Dersom det vurderes som nødvendig for vindkraftverkets realiserbarhet at støynivået overstiger $L_{den} 45$ dBA ved bygninger med støyfølsom bruk, skal detaljplanen omfatte aktuelle tiltak for å avbøte virkninger ved disse bygningene.

14. TV- og radiosignaler

Dersom vindkraftverket medfører redusert kvalitet på radio- og TV-signaler for mottakere i nærområdet skal konsesjonæren i samråd med Norkring iverksette nødvendige tiltak. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

15. Telenett

Konsesjonær skal avklare med Telenor om det må iverksettes tiltak knyttet til telenett og radiolinjesamband. Nødvendige tiltak skal dokumenteres og forelegges NVE innen anleggsstart. NVE kan kreve tredjeparts verifikasjon av hva som er nødvendige tiltak.

16. Ising og iskast

Konsesjonær skal vurdere omfanget av ising og risikoen for iskast i anlegget. En slik vurdering skal oversendes NVE før anlegget settes i drift. Konsesjonær skal utarbeide forslag til rutiner for varsling av iskast i perioder med fare for dette. NVE skal godkjenne foreslått opplegg for varsling før idriftsettelse av vindkraftverket.

NVE kan stille ytterligere krav til tiltak dersom risikoen for iskast viser seg å begrense friluftslivsutøvelsen i planområdet.

17. Fargevalg, design og reklame

Vindturbinene (tårn, maskinhus og vinger) skal være hvite/lys grå. Tårnet og maskinhuset skal ha matt overflate. Det skal ikke være firmamerker (skrift, logo, fargemerking osv.) eller annen reklame på tårn, maskinhus eller vinger.

18. Vindmålinger og produksjonsregistreringer

Konsesjonær skal foreta produksjonsregistreringer og vindmålinger ved anlegget. Årsrapport med oppgave over produksjonsregistreringer, vindmålinger og spesielle hendelser ved anlegget skal sendes NVE til orientering senest innen 15. februar i det etterfølgende år. Ovennevnte skal gjøres etter nærmere bestemmelse fra NVE. NVE kan etter behov kreve nødvendig tilgang til vind- og produksjonsdata fra anlegget i hele konsesjonsperioden.

19. Kart over planområdet

Konsesjonær skal i tilknytning til detaljplanleggingen av vindkraftverket oversende Shape/SOSI-filer for det endelige planområdet til NVE.

20. Last og dimensjoneringskriterier

Konsesjonær skal dimensjonere anlegget for å kunne operere sikkert på den aktuelle lokaliteten. Vindmålinger som skal danne grunnlaget for beregning av dimensjonerende laster skal dokumenteres. Det skal redegjøres for målemetodikk, beregning av iskast og dimensjonerende vindhastighet.

Konsesjonær skal vurdere planområdets lynintensitet og redegjøre for hvordan vindkraftverket er beskyttet mot lynskader.

Konsesjonær skal utføre beregning av dimensjonerende laster og lastvirkning samt dimensjonering av tårn, rotor og fundament. Disse beregningene skal utføres i henhold til gjeldende relevante standarder, normer og forskrifter (norske eller internasjonale). NVE kan kreve dokumentasjon av beregningene.



Konsesjonær skal utarbeide et inspeksjonsprogram for vindkraftverket. Inspeksjonsprogrammets formål skal være å avdekke eventuelle feil, mangler eller svakheter som kan påvirke konstruksjonens sikkerhet over tid. NVE kan kreve tilleggsopplysninger av teknisk/økonomisk art. Inspeksjonsprogrammet skal forelegges NVE før anlegget settes i drift.

21. Luftfart

Konsesjonær skal merke vindturbinene i samsvar med de til enhver tid gjeldende forskrifter om merking av luftfartshinder.

Konsesjonær skal, i henhold til forskrift om rapportering og registrering av luftfartshinder, melde vindturbinene inn til Statens kartverk.

22. Nedleggelse av anlegget

Ved nedleggelse skal konsesjonæren fjerne anlegget og tilbakeføre området til sin naturlige tilstand så langt dette er mulig, jf. energilovskriften § 3-5 d.

Konsesjonær skal innen utgangen av det 12. driftsåret for anlegget oversende NVE et konkret forslag til garantistillelse som sikrer kostnadsdekning for fjerning av vindturbinene og tilbakeføring av området ved utløp av driftsperioden, jf. energilovsforskriftens § 3-5 d.

Dersom konsesjonær ønsker å legge ned anlegget mens konsesjonen løper, skal det søkes NVE om dette. Nedleggelse kan ikke skje før vedtak om riving er fattet.

Klageadgang

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet av parter i saken og andre med rettslig klageinteresse innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretning er kommet frem, jf. fvl. kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE. Vi foretrekker elektronisk oversendelse til vår sentrale e-postadresse nve@nve.no.

Rune Flatby
avdelingsdirektør

Arne Olsen
seksjonssjef

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



Norges
vassdrags- og
energidirektorat

NTE ENERGI AS
Postboks 2552
7736 STEINKJER

Vår dato: 07.06.2018
Vår ref.: 201605858-8
Arkiv: 611
Deres dato:
Deres ref.:

Saksbehandler:
Grete Johnsen
22959160/gaj@nve.no

Vedtak om utsatt frist for idriftsettelse av Ytre Vikna vindkraftverk trinn II og planlagte turbiner i Ytre Vikna vindkraftverk trinn I

Vi viser til søknad av 22.05.2018 fra Sarepta Energi AS om utsatt frist for idriftsettelse av Ytre Vikna vindkraftverk trinn II og planlagte turbiner i Ytre Vikna vindkraftverk trinn I.

NTE Energi AS er meddelt anleggskonsesjon den 16.03.2009 for bygging og drift av Ytre Vikna vindkraftverk trinn II. NVE ga utsatt frist for idriftsettelse av vindkraftverket den 28.10.2015 til 31.12.2020. Videre ble det i e-post fra NVE av 10.12.2015 bekreftet at utsettelsen også gjaldt de planlagte turbinene i nordlige del av området, hvor trinn I er utbygd og satt i drift.

Ytre Vikna vindkraftverk trinn II eies i sameie mellom NTE Energi AS og Sarepta Energi AS. Eierne har besluttet at TrønderEnergi Kraft AS håndterer den daglige prosjektutviklingen for vindkraftverket.

Det er en forutsetning for utbygging av Ytre Vikna vindkraftverk trinn II at regionalnettet mellom Rørvik og Kolsvik oppgraderes fra 66 kV til 132 kV. Dette arbeidet er utsatt.

Eierne arbeider ut fra at regionalnettet blir oppgradert, men innser imidlertid at det ikke er mulig å gjennomføre en utbygging før fristen av sertifikatmarkedet går ut. Gjennom tidligere prosjektering mener eierne at det likevel kan være lønnsomt med utbygging av Ytre Vikna vindkraftverk trinn II, også etter at sertifikatmarkedet er avsluttet.

På ovennevnte bakgrunn søkes det i brev av 22.05.2018 om utsatt frist for idriftsettelse av Ytre Vikna vindkraftverk trinn II, og planlagte turbiner i Ytre Vikna vindkraftverk trinn I til 31.12.2024.

I medhold av energiloven § 3-1 gir Norges vassdrags- og energidirektorat (NVE), under henvisning til søknad av 22.05.2018, NTE Energi AS utsatt frist for idriftsettelse av Ytre Vikna vindkraftverk trinn II og planlagte turbiner i Ytre Vikna vindkraftverk trinn I til 31.12.2024. NVE gir samtidig NTE Energi AS forlenget varighet på konsesjonen til 01.02.2043.

På grunn av at oppgraderingen av regionalnettet fra 66 kV til 132 kV mellom Rørvik og Kolsvik er blitt utsatt, har NVE gitt utsatt frist for idriftsettelse som omsøkt.

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
Abels gate 9
7030 TRONDHEIM

Region Nord
Kongens gate 14-18
8514 NARVIK

Region Sør
Anton Jenssensgate 7
Postboks 2124
3103 TØNSBERG

Region Vest
Naustdalsvegen. 1B
6800 FØRDE

Region Øst
Vangsvæien 73
Postboks 4223
2307 HAMAR



På bakgrunn av at søknaden ikke inkluderer tiltak som medfører endrede virkninger for omgivelsene, har NVE ikke funnet det nødvendig å sende søknaden på høring.

Denne avgjørelsen kan påklages til Olje- og energidepartementet innen 3 uker fra det tidspunkt denne underretningen er kommet fram, jf. fvl. kapittel VI. En eventuell klage skal begrunnes skriftlig, stiles til Olje- og energidepartementet og sendes til NVE.

Vi ber Dem underrette grunneierne/rettighetshaverne om tillatelsen. Underretningen skal etter forvaltningsloven gi opplysninger bl.a. om klageadgang, klagefrist og retten til å se sakens dokumenter. Vi ber derfor om at kopi av tillatelsen sendes grunneierne/rettighetshaverne. Kopi av orienteringen skal sendes NVE.

Med hilsen

Arne Olsen
seksjonssjef

Grete Johnsen
seniorkonsulent

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

Kopi til:

Fylkesmannen i Trøndelag
SAREPTA ENERGI AS
Trøndelag fylkeskommune
TRØNDERENERGI KRAFT AS
Vikna kommune