



17.4.2018

Ärende **BESLUT OM TILLÄMPNING AV ETT FÖRFARANDE VID
MILJÖKONSEKVENSBEDÖMNING, VÄSTERVIK VINDKRAFTSPARK,
KRISTINESTAD**

Den projektansvarige

Ramboll
Hovrättsplanen 19 E
65100 VASA

Beskrivning av projektet och miljön

Ramboll Ab har till NTM-centralen i Södra Österbotten skickat en begäran om prövning av behovet att tillämpa ett förfarande vid miljökonsekvensbedömning i Västervik vindkraftsprojekt. I projektet har man för avsikt att bygga nio (9) vindkraftverk på området av Västervik vindkraftspark, som har genomgått ett MKB-förfarande. Kraftverkens totala höjd är 250 m, navhöjden 175 m och rotorns diameter 150 m. Kraftverkens enhetseffekt är 4,2 MW och parkens totala effekt är 37,8 MW. Kraftöverföringen sker med hjälp av jordkablar.

Projektområdet ligger ca 28 km söderut från Kristinestads centrum på den västra sidan av riksväg 8 i Västervik. Projektområdet består huvudsakligen av obebyggt skogsbruksområde. Det närmaste bostadshuset ligger på ca en kilometers avstånd från kraftverken. Projektområdet ligger mitt i projektområdet enligt MKB-förfarandet. En delgeneralplan är under arbete för den planerade vindkraftsparken. Det preliminära planutkastet har utarbetats 27.3.2018.

Kontaktmyndigheten har gett utlåtande om miljökonsekvensbeskrivningen för vindkraftsparken 16.6.2014 (EPOELY/63/07.04/2012). I MKB-förfarandet har konsekvenserna bedömts av 29 kraftverk med en total höjd på 200 m och av 51 kraftverk med en totalhöjd på 150 m.

Den närmaste vindkraftsparken ligger på den östra sidan av riksväg 8 på ca 4 km avstånd från projektområdet. Enligt uppskattning uppkommer inga gemensamma konsekvenser av projekten.

Projektets miljökonsekvenser

Projektområdets storlek och antalet kraftverk har minskat avsevärt efter MKB-förfarandet. Således ökar projektets konsekvenser för markanvändningen, mark- och berggrunden, yt- och grundvattnet, trafiken och det egentliga byggandet inte från det som bedömdes i MKB-förfarandet.

Placeringen av kraftverken inuti projektområdet har ändrats en aning från det som framfördes i MKB-förfarandet. Vegetations- och naturtyperna, det häckande

fågelbeståndet och förekomsten av flygekorrar och fornminnesobjekt på de nya byggplatserna har utretts våren/sommaren 2015. På basis av utredningen har kraftverken och servicevägarna som ska byggas förlagts till områden som inte har några särskilda naturvärden. Även konsekvenserna för fågelbeståndet har bedömts vara mindre än bedömningen i MKB-förfarandet, eftersom det viktigaste fågelområdet Nedermossen–Högmossens myrmarksområde till största del lämnar utanför projektområdet och kraftverken förläggs längre bort eller lika långt bort från havsörnens och fiskgjusens häckningsområden.

Enligt bullermodelleringen som har gjorts underskrider nivån för utomhusbuller vid alla närmaste bostads- och fritidshus 40 Db. Även de uppskattade nivåerna för lågfrekvent buller underskrider med stor sannolikhet 25 dB, som är åtgärdsgränsen inomhus, eftersom den högsta nivån för utomhusbuller är 33 dB och således borde byggnadens totala ljudisoleringskapacitet vara bara 8 dB. Enligt modelleringen för blinkande ljus och skuggor är den årliga omfattningen av blinkande ljus och skuggor från kraftverken mindre än 8 timmar per år vid bostads- och fritidshus i omgivningen.

På basis av analysen av utsiktsområden och visualiseringar kan konsekvenserna för landskapsbilden på grund av ändringarna inte bedömas, eftersom konsekvensen är mycket subjektiv. Ändringen anses dock inte vara betydande, eftersom kraftverken är färre till antalet.

För uppföljning av projektets konsekvenser utarbetas en mera detaljerad plan i samband med projektets byggskede.

Behandling av ärendet

Ramboll har 27.3.2018 skickat en begäran om prövning av behovet att tillämpa ett MKB-förfarande till NTM-centralen i Södra Österbotten.

NTM-centralen i Södra Österbotten har hört Väst kustens miljöenhet och Österbottens museum. Miljöskyddsenheten och naturskyddsenheten samt ansvarsområdet för trafik och infrastruktur vid NTM-centralen i Södra Österbotten har erbjudits möjligheten att ge kommentar.

Österbottens landskapsmuseum har ansett att det inte behövs ett nytt MKB-förfarande i Västervik vindkraftsprojekt. En fornminnesinventering utfördes i området år 2012 och planeringsområdet är detsamma, om vilket museiverket inte har haft något att anmärka på i skedet med etapplandskapsplan 2.

NTM-centralen i Södra Österbottens miljöskyddsenhet har konstaterat att den inte har något att påpeka med anledning av bullerutredningen och utredningen av blinkningar på grund av ljus och skuggor. För att bedöma samverkan bör dock övriga vindkraftsprojekt i närheten av området utredas. Enligt NTM-centralens ansvarsområde för trafik och infrastruktur behövs ett MKB-förfarande inte tillämpas i projektet med en vindkraftspark i Västervik. Det räcker att trafikkonsekvenserna bedöms när delgeneralplanen görs upp.

NTM-centralens naturskyddsenhet har konstaterat att projektets konsekvenser inte är större än i projektet som genomgått MKB-förfarandet, eftersom antalet

kraftverk är avsevärt färre och kraftverken nu ligger längre bort eller lika långt bort från rovfåglarnas bon. Dessutom flyttar en del kollisionskänsliga arter på låg höjd, vilket betyder att kollisionsrisken t.o.m. kan vara mindre med större kraftverk.

Väst kustens miljöenhet har konstaterat att ett MKB-förfarande eventuellt är onödigt om höjningen av kraftverken inte ökar effekten av blinkande ljus och skuggor vid bebyggelsen i sydost så att den överstiger 8 h/a och om tidigare utredningar beaktas i planeringen. Enheten fäster också uppmärksamhet på att kurvorna i modelleringen för 15 och 8 h av blinkande ljus och skuggor minskar vid den närmaste bebyggelsen.

Den projektansvariges tilläggsutredning

Den projektansvarige har gett en tilläggsutredning om modelleringen av blinkande ljus och skuggor. Enligt utredningen inverkar kraftverkens maximala blinkningsavstånd på kurvorna. Det maximala blinkningsavståndet beror på kraftverksmodellens navhöjd, rotorns diameter och rotorbladets tjocklek. I detta fall är det maximala avståndet för blinkande ljus och skuggor 1900 m.

Zonberäkningen består av t.ex. 10x10 m beräkningsgitter. Kalkylprogrammet räknar mängden blinkande ljus och skuggor för var och en punkt och ritar kurvorna enligt det. I de punkter där kurvan svänger tvärt, påverkas den aktuella beräkningspunkten "inuti" zonen av t.ex. 3 kraftverk och "utanför" zonen av bara 1 kraftverk. Omfattningen av blinkande ljus och skuggor minskar mycket på vissa ställen, eftersom en del av vindkraftverkens konsekvensradier inte längre sträcker sig till en viss punkt.

Avgörande

NTM-centralen i Södra Österbotten beslutar att ett nytt förfarande vid miljökonsekvensbedömning enligt lagen om förfarandet vid miljökonsekvensbedömning 252/2017 inte förutsätts för byggande av de nio vindkraftverken med en total höjd på 250 meter i området av Västervik vindkraftspark.

Motivering

Enligt 3 § 2 momentet i MKB-lagen tillämpas bedömningsförfarandet i enskilda fall när ett projekt liksom även någon annan avsedd väsentlig ändring av ett redan genomfört projekt sannolikt föranleder betydande skadliga miljökonsekvenser som, även med de sammantagna konsekvenserna av olika projekt, till sin natur och omfattning kan jämföras med konsekvenserna av projekt som avses i 3 § 1 mom. Enligt 11 § i MKB-lagen fattar NTM-centralen beslut om tillämpningen av bedömningsförfarandet på projekt som avses i 3 § 2 mom. även med beaktande av projektet egenskaper, läge och konsekvensernas natur.

Med beaktande av projektet för höjning av vindkraftverkens totala höjd som helhet, projektets egenskaper, läge och konsekvensernas karaktär, orsakar genomföringen av projektet inte sådana betydande skadliga miljökonsekvenser som kan jämföras med konsekvenserna av projektet i MKB-lagens projektförteckning. Den tidigare miljökonsekvensbedömningen, kompletterad med

uppdaterade utredningar, uppfyller fortsättningsvis kraven som ställs på den. Således är det inte nödvändigt att tillämpa ett bedömningsförfarande i projektet. I fortsättningen bör dock fortsättningsvis beaktas kontaktmyndighetens utlåtande om miljökonsekvensbeskrivningen för Västervik vindkraftspark.

Konsekvensutredning

Enligt 31 § i MKB-lagen ska den projektansvarige, utöver vad som föreskrivs separat, vara tillräckligt medveten om projektet miljökonsekvenser i den omfattning som rimligen kan förutsättas.

Tillämpade rättsnormer

Lag om förfarandet vid miljökonsekvensbedömning (252/2017)

Statsrådets förordning om förfarandet vid miljökonsekvensbedömning (277/2017)

Sökande av ändring

Den projektansvarige kan ansöka om ändring i detta beslut genom att besvara sig till Vasa förvaltningsdomstol. Besvärslagan bör finnas Vasa förvaltningsdomstol tillhanda inom 30 dagar från att den projektansvarige fått beslutet till kännedom. Besvärshanvisningen medföljer som bilaga till beslutet

Ändring i detta beslut får inte i övrigt sökas genom besvär. De som avses i 37 § 2 momentet i lagen om förfarandet vid miljökonsekvensbedömning får dock i samma ordning och sammanhang som besvär anförs över tillståndsbeslutet söka ändring i detta beslut som besvär anförs över ett sådant avgörande av ett tillståndsärende enligt någon annan lag som gäller ett projekt eller över något annat beslut som är väsentligt för genomförandet av projektet.

Miljöskyddschef

Päivi Kentala

Överinspektör

Elina Venetjoki

Denna handling har godkänts elektroniskt.

Avgift

Ingen avgift uppbärs för beslutet

Meddelande om beslutet

Beslutet

Ramboll, mot mottagningsbevis

Kopia av beslutet

Kristinestad

Västkustens miljöenhet

Beslutet är framlagt till påseende

Kungörelsen är framlagd till påseende på Kristinestads officiella anslagstavla och beslutet på Kristinestads stad, Sjögatan 47, 64100 Kristinestad, under 14 dagars tid samt elektroniskt på Närigs-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbottens webbplats på www.miljo.fi > Ärendehantering, tillstånd och miljökonsekvensbedömning > Miljökonsekvensbedömning > MKB-beslut. Välj i menyn "Regional information, välj NTM-central" > NTM-centralen i Södra Österbotten.

Bilagor

Besvärsanvisning

Tämä asiakirja EPOELY/989/2018 on hyväksytty sähköisesti / Detta dokument EPOELY/989/2018 har godkänts elektroniskt

Ratkaisija Kentala Päivi 17.04.2018 14:19

Esittelijä Venetjoki Elina 17.04.2018 14:03