

Respons på Programmet för deltagande och bedömning (PDB) för Kaitsar vindkraftspark i Nykarleby

Sammandrag av givna utlåtanden och anmärkningar samt bemötanden

Programmet för deltagande och bedömning gällande delgeneralplanen för Kaitsar vindkraftspark i Nykarleby var framlagt till påseende under tiden 24.6–26.8.2022. Under den här tiden gavs 13 utlåtanden samt en åsikt.

Nedan finns skärmdumpar av utlåtandena samt planläggarens bemötanden av dem. De ursprungliga oförkortade utlåtandena används när det fattas beslut om planen.

Utlåtanden

1. Logistikregementet

Försvaktsmakten är en av intressenterna vid uppgörandet av delgeneralplanen för Kaitsar vindkraftsområde och ger utlåtanden i olika skeden av planläggningen.

I planeringen av områdesanvändningen ska utvecklingsbehoven hos landets försvar, gränssäkerheten och gränsbevakningen, befolkningsskyddet och försörjningsberedskapen tillgodoses och det ska säkerställas att verksamhetsförutsättningarna för de aktörer som svarar för dessa funktioner inte försämras. (Markanvändnings- och bygglagen, 132/199, 4 a §)

Den mest betydande och omfattande påverkan som vindkraftverken orsakar är de sensorsystem som försvarsmaktens system för territorialövervakning använder. Detta kan få betydande konsekvenser för försvarsmaktens lagstadgade territorialövervakning (Lagen om Försvarsmakten 551/2007 och territorialövervakningslagen 755/2000). Vindkraftsverkens konsekvenser för Försvarsmakten bedöms utgående från Huvudstabens utlåtande om projektets godkännbarhet.

Innan planen kan godkännas bör projektet få ett positivt utlåtande om godkännbarhet av Huvudstaben. Utlåtandet ska grunda sig på aktuell information om projektet. Huvudstaben ska ge ett nytt utlåtande om projektets godkännbarhet och utredningsbehov om antalet vindkraftverk ökar, vindkraftverkens höjd ökar med mer 10 meter eller omplaceringen avviker med mera 100 meter från den information som getts i utlåtandet om godkännbarhet. Vi önskar att Huvudstabens operativa avdelning informeras om dessa förändringar.

Vid behov ska Teknologiska forskningscentralen (VTT) göra en bedömning av projektets konsekvenser för radarsystemen. Huvudstaben (operativa avdelningen) tar ställning till behovet av en noggrannare utredning av projektets inverkan på radarsystemen, efter att ha

fått mera detaljerad information (vindkraftverkens maximala totalhöjder, placering (koordinater) samt antal) om de planerade vindkraftverken. Vindkraftsaktören eller planläggaren ansvarar för att konsekvenserna för radarsystem utreds.

Bemötande:
I programmet för deltagande och bedömning nämns intressenterna, som också omfattar Försvarsmakten. Uppdaterade utlåtanden om projektet kommer att begäras senast innan behandlingen av projektets godkännande inleds. I utkastet till delgeneralplan presenteras högst sju kraftverk, vilkas totala höjd är 300 meter.

2. Digita Oy

Mottagningsrådgivningen för Digita's antenn-tv, Digita Info, innehåller aktuell och omfattande information om mottagningsförhållandena. På influensområdet har inga skuggområden konstaterats.

Digita konstaterar att vindkraftsparken kan orsaka betydande störningar för antenn-tv-mottagningen, framför allt i de bostads- och fritidsbyggnader som ligger bakom parken i förhållande till radio- och tv-stationerna. Mottagningsproblem kan uppstå redan av ett enda vindkraftverk. I värsta fall kan ett vindkraftverk helt och hållet hindra tv-signalen från att nå fram.

Antenn-tv-sändningar används också som kanal för myndigheternas varningsmeddelanden. Om ett vindkraftverk orsakar störningar i antenntelevisionernas mottagning, påverkar det också varningsmeddelandens tillgänglighet och därmed den allmänna säkerheten. Därför ska konsekvenserna för antenntelevisionernas mottagning beaktas också vid bedömningen av konsekvenserna för säkerheten.

För att förhindra att det uppstår problem med antenntelevisionernas mottagning är det alltså synnerligen viktigt att undersöka det planerade vindkraftverkets inverkan på antenntelevisionssändningarnas sebarhet. Detta bör ske redan i god tid före ansökan om och beviljande av bygglov och helst innan man fattar beslut om vindkraftverkets placering.

Vi framför att följande ska beaktas varefter planläggningen framskrider och senast i det skede när bygglov beviljas:

- den projektansvariga ska presentera en konkret plan för hur man förhindrar eller avlägsnar störningar som kraftverket orsakar de nationella radio- och tv-sändningarna, eller att den projektansvariga, ifall det inte är möjligt att göra upp en plan i ansökningsskedet, ska förbinda sig att utarbeta och överlämna en konkret plan för att avlägsna störningarna senast vid en tidpunkt som fastställts av myndighet; och

- vid behov ska man precisera att den som är ansvarig för vindkraftsprojektet och orsakar störningen är skyldig att se till att störningarna avlägsnas och ansvarar för de kostnader det medför.

I sitt betänkande (KoUB 10/2014 rd – RP 221/2013 rd) har riksdagens trafik- och kommunikationsutskott konstaterat att vid vindkraftsstörningar ska den som orsakar störningen vidta de åtgärder som behövs för att rätta till situationen och även ansvara för kostnaderna. Utskottet har redan tidigare ansett att principen om att den som orsakar en sådan störning också bär ansvaret, borde vara en utgångspunkt som också allmänt tillämpas i samband med frekvensstörningar.

Digita konstaterar att antenn-tv:ns nätoperatör Digita's skyldigheter inte omfattar reparationer av störningar som vindkraftverk orsakar tv-sändningarna, utan ansvaret ligger på den som orsakar störningarna. Detta innebär att den ansvariga för vindkraftsprojektet ska presentera en konkret plan för hur störningar kan förhindras och avlägsnas samt ta ansvar för att störningarna avlägsnas och de kostnader som det medför.

Digita konstaterar att de störningar som vindkraftverken orsakar tv-mottagningen liksom deras konsekvenser och konsekvensområden numera kan förutses genom tillräcklig planering. Störningar från det vindkraftverk som detta utlåtande gäller kan tillsammans med störningar från andra vindkraftsprojekt utgöra en sammantagen konsekvens. När åtgärder för att avlägsna störningar vidtas ska även eventuella andra vindkraftsbyggnadsprojekt i området beaktas.

Därtill konstaterar Digita att det tyvärr inte finns någon allmän praxis inom branschen för hur man hanterar störningar som orsakas av vindkraftverk. Störningarna kan i värsta fall helt förhindra mottagningen av antenn-tv-signaler. Särskilt i en situation där flera vindkraftverk placeras i närheten av en befintlig tv- och radiostation kan det i värsta fall leda till att tv-signalen inte alls går fram.

Därför är det särskilt viktigt att i god tid på förhand, redan i kraftverkens planeringsskede, genom samarbete med nätoperatörerna försöka undvika störningar som vindkraftverken orsakar tv-mottagningen. Om så inte sker uppstår det en risk att de störningar som vindkraftverkens rotoror orsakar hushållens tv-mottagning förblir oåtgärdade och orsakar olägenheter för hushållen. Det finns redan beklagliga exempel på detta (t.ex. Peitoo i Björneborg). Vindkraftsbolagen ska därför redan i planläggnings- och bygglovsskedet förpliktas att se till att vindkraftverken placeras på ett sådant sätt att det inte uppstår störningar i hushållens antenn-tv-mottagning. I sitt beslut borde myndigheterna tydligt föra fram att om vindkraftverken, trots omsorgsfull förhandsplanering, orsakar störningar i tv-mottagningen, ska de också se till att störningarna avlägsnas och stå för de kostnader som uppstår.

Digita förhåller sig positivt till att vindkraft används som energikälla. De vindkraftverk som redan byggts har emellertid visat att de som byggts senare än tv-stationerna kan orsaka betydande störningar i tv-mottagningen. Digita är inte skyldigt att korrigera eventuella störningar som orsakas av vindkraftverk och för att säkerställa tv-mottagningen i området är det synnerligen viktigt att vindkraftsaktören avlägsnar störningarna och står för kostnaderna.

Bemötande:

De frågor som lyfts fram i utlåtandet beaktas vid uppgörandet av planen. Utkastet till delgeneralplan omfattar högst sju kraftverk, vars totala höjd är 300 m. Den projektansvariga presenterar inom utsatt tid de i utlåtandet definierade planerna för att förhindra och avlägsna störningar som ett vindkraftverk kan orsaka sändningarna i det nationella tv- och radionätet. I PDB:n nämns Digita som en av intressenterna.

3. Södra Österbottens förbund

Som sitt utlåtande konstaterar Södra Österbottens förbund följande:

Projektområdet ligger på cirka 10 kilometers avstånd från Södra Österbottens landskapsgräns vid Kauhava stad. Enligt programmet för deltagande och bedömning är de på förhand uppskattade tyngdpunktsområdena för konsekvensbedömningen buller- och skuggeffekter, landskapskonsekvenser samt konsekvenser för människan. Även de konsekvenser som uppstår vid elöverföringen och de sammantagna konsekvenserna med andra projekt kommer enligt PDB:n att vara viktiga tyngdpunkter vid konsekvensbedömningen. Södra Österbottens förbund anser att de identifierade tyngdpunkterna är korrekta. Projektets konsekvenser för södra Österbotten är främst landskapskonsekvenser samt sammantagna konsekvenser med andra vindkraftverksprojekt. Förbundet ser det som viktigt att man vid projektets fortsatta planering fäster uppmärksamhet också vid de landskapsmässiga konsekvenserna för fjärrlandskapet, i synnerhet i områden som är känsliga för förändringar samt vid sammantagna konsekvenser med andra vindkraftverksprojekt.

Bemötande:

De frågor som lyfts fram i utlåtandet beaktas vid uppgörandet av planen. De utredningar som nämns i PDB:n görs under planläggningsprocessens gång och kompletteras vid behov under hela processen innan planens godkännande behandlas. Utkastet till delgeneralplan omfattar högst sju kraftverk, vars totala höjd är 300 m.

4. Fingrid Abp

Fingrid behandlar elöverföringsnätens utvecklingsbehov och principiella lösningar som en helhet i samarbete med de aktörer som planerar kraftproduktionen samt med nätverksbolagen. I området är flera vindkraftsprojekt aktualiserade och deras anslutning till elnätet kan påverka också enskilda vindkraftsparkers anslutning.

Alternativa lösningar för vindkraftsparken ska utredas och diskuteras med Oy Herrfors Ab.

Bemötande:

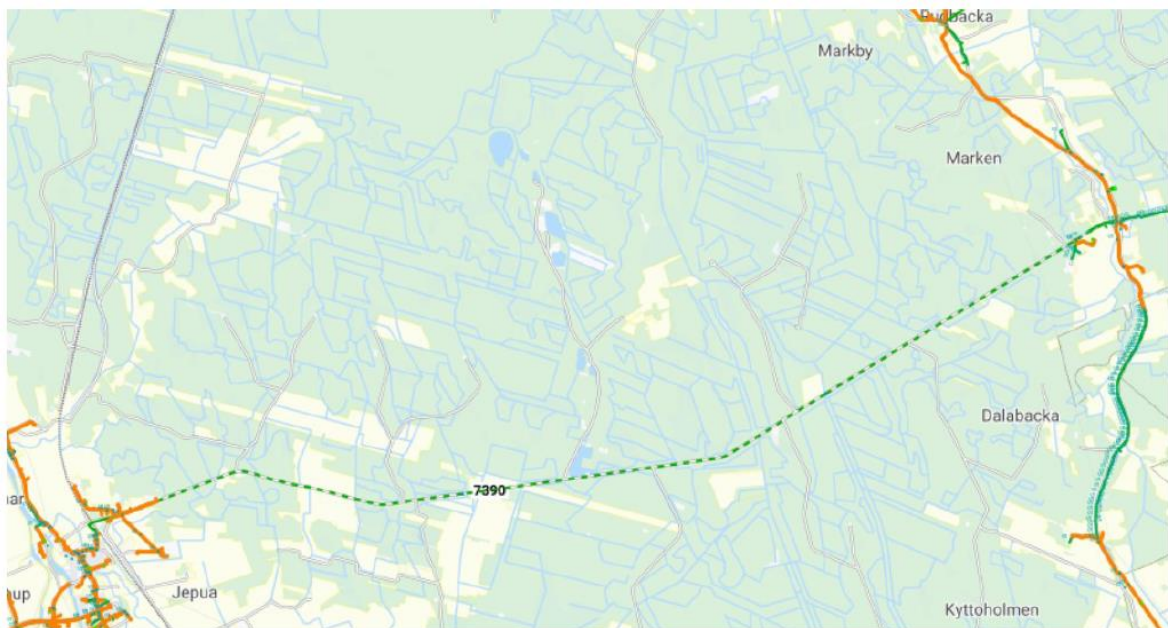
Elöverföringens utvecklingsbehov beaktas under planläggningsprocessens gång. Till övriga delar antecknas utlåtandet för kännedom. Utkastet till delgeneralplan omfattar högst sju kraftverk, vars totala höjd är 300 m.

5. JNT för Österbotten

Hej, JNT:s telekablar går genom området för Kaitsar vindkraftspark (enligt bild nedan, streckad linje), men projektet påverkas inte i större utsträckning av dessa kablar.

Vid grävningsarbeten görs kabelvisningsbegäran som normalt och via telekablar är det möjligt att koppla förbindelser från vindkraftsparken till närliggande elstationer samt till internet och/eller andra kommunikationer.

Våra försäljare för företagstjänster kan vid behov ge priser på tjänster till vindkraftsparken.



Bemötande:

Kabelns placering tas i beaktande vid planläggningen. Utkastet till delgeneralplan omfattar högst sju kraftverk, vars totala höjd är 300 m. Till övriga delar antecknas utlåtandet för kännedom.

6. Naturresursinstitutet LUKE

Naturresursinstitutet har inget att yttra i ärendet.

Bemötande:
Antecknas för kännedom.

7. Miljöhälsan Kallan

Grunduppgifter

Oy Lillby Vind Ab planerar en vindkraftspark öster om Jeppo i Nykarleby stads område. I planeringsområdet planeras byggande av högst 8 vindkraftverk. De planerade kraftverken har en total höjd på högst cirka 270 meter. Enhetseffekten för de planerade vindkraftverken är högst 5,6 megawatt (MW), vilket innebär att den totala effekten är uppskattningsvis cirka 45 MW. Nykarleby stad har godkänt planläggningsinitiativet för projektet vid stadsfullmäktige sammanträde 10.6.2021, 59§.

Planeringsområdet ligger i Nykarleby stad, cirka 14 kilometer sydost om Nykarleby centrum. Planeringsområdet ligger cirka 1,3 kilometer från gränsen till Pedersöre kommun. Bostadsbebyggelsen har koncentrerats längs Lappo å, på den västra sidan av området. Den närmaste tätorten är Jeppo som ligger på cirka fem kilometers avstånd från planeringsområdet. Planeringsområdet finns inte med som ett vindkraftsområde i Österbottens landskapsprogram 2040.

Den närmaste byn är Åvist, som ligger sydost om planeringsområdet. Den närmaste småbyn ligger på under 2 kilometers avstånd, öster om planeringsområdet. Landsbygdsbebyggelse finns i närheten av planeringsområdet, på under en kilometers avstånd, öster om planeringsområdet. På under två kilometers avstånd från de planerade kraftverksplatserna finns inga bostadsbyggnader. De närmaste bostadsbyggnaderna ligger på cirka 2,4 kilometers avstånd från det närmaste kraftverket. Den närmaste fritidsbyggnaden ligger på cirka 800 meters avstånd från det närmaste kraftverket. På under två kilometers avstånd från de planerade kraftverksplatserna finns inga övriga fritidsbyggnader. Kraftverken kommer att placeras så att bullret inte

överskrider 40 dB i området för de närmaste bostads- och fritidsbyggnaderna

Utlåtande

Miljöhälsan Kallan anser att man i programmet för deltagande och bedömning bör förklara varför man planerar vindkraft i ett område som inte finns med i Österbottens landskapsplan 2040.

Miljöhälsan Kallan anser att man i programmet för deltagande och bedömning bör utreda och förklara varför man planerar att vindkraftsområdet ska sträcka sig en bit över grundvattenområdet.

Miljöhälsovården anser att det i PDB-programmet behöver utreda konsekvensen av att ett av de få kvarvarande tysta och mörka rum i landskapet minskar om vindkraftsparken verkställs som planerat.

I övrigt har Miljöhälsan Kallan inga kommentarer om programmet för deltagande och bedömning.

Tillämpade lagrum

Hälsoskyddslagen 763/1994, Hälsoskyddsförordningen 1280/1994
Social- och hälsovårdsministeriet förordning om sanitära förhållanden i bostäder och andra vistelseutrymmen 545/2015

Bemötande:

Programmet för deltagande och bedömning preciseras enligt kommentarerna i utlåtandet. Utkastet till delgeneralplan omfattar högst sju kraftverk, vars totala höjd är 300 m. Till övriga delar antecknas utlåtandet för kännedom.

8. Österbottens förbund

I Österbottens landskapsplan 2040 anvisas vindkraftsområden av regional betydelse. Gränsen för en regionalt betydande vindkraftspark är 10 kraftverk eller fler och därmed kräver Kaitsar vindkraftspark ingen reservering i landskapsplanen.

Flera vindkraftsparker med färre än 10 kraftverk och som placeras nära varandra kan bilda en helhet med gemensamma konsekvenser och som därmed kan anses vara av regional betydelse. Eftersom det i närområdet finns vindkraftsparker under planering, är det viktigt att de gemensamma konsekvenserna dessa ger upphov till utreds och beaktas i tillräcklig utsträckning.

Österbottens förbund har i övrigt inget att påpeka om programmet för deltagande och bedömning om delgeneralplanen för Kaitsar vindkraftspark.

Bemötande:
De sammantagna konsekvenserna med andra vindkraftverksprojekt beaktas till tillämpliga delar under planläggningsprocessen. Utkastet till delgeneralplan omfattar högst sju kraftverk, vars totala höjd är 300 m. Till övriga delar antecknas utlåtandet för kännedom.

9. Österbottens museum

Österbottens museum konstaterar att planeringsarbetet för Kaitsar vindkraftområde har inletts och vill framföra följande.

Museet har bekantat sig med programmet och har inget att tillägga eller anmärka på PDB:n.

Bemötande:
Antecknas för kännedom.

10. Österbottens räddningsverk

1. I landskapsplanen 2040 finns i planområdet markerat "pv", vilket anvisar viktigt grundvattenområde. Grundvattenområde finns även omnämnt i PDB gällande delgeneralplan för Kaitsar vindkraftspark i Nykarleby under punkt 5.3.

Räddningsmyndigheten påminner om att verksamhetsutövaren vid planeringen av platsen för en produktionsanläggning som tillverkar, hanterar eller lagrar farliga kemikalier eller explosiva varor skall beakta att produktionsanläggningen skall placeras på ett tillräckligt avstånd från områden som är särskilt viktiga och särskilt känsliga med tanke på naturen, från övriga objekt som är viktiga med tanke på miljöskyddet samt från rekreationsområden så att sådana explosioner, bränder och kemikalieutsläpp i produktionsanläggningen som kan förutses inte orsakar fara för miljöskador i dessa objekt."

Baserat på att det i vindkraftverk finns relativt stora mängder olja, smörjmedel och kemikalier anser räddningsmyndigheten att det i planprocessen skall säkerställas tillräckligt skyddsavstånd till det i landskapsplanen 2040 markerade grundvattenområdet i händelse av en eventuell kemikalieolycka i vindkraftverk.

(390/2005 18 §)

2. För vindkraftverk finns risk för isbildning och brand.

Enligt den information som räddningsmyndigheterna har framkommer fall där is slungats upp till 500 m från vindkraftverket.

Utöver problematiken med isbildning finns det även risk för brand. Vid bränder har konstaterats att delar från kraftverket slungats upp till 500 m från vindkraftverket.

Räddningsmyndigheten anser därför att inga byggnader, friluftsleder eller övriga allmänna vistelseområden bör finnas närmare än 600 m från kraftverken.

3. Enligt räddningslagen ska olyckor förhindras från att ske. Eftersom det finns is- och brandrisk i kraftverkens närhet, är det viktigt att man i den plannivå som direkt styr bygglovsprocessen enligt MBL § 77a, med en allmän planbestämmelse säkerställer att det görs en projektspecifik riskanalys och därpå baserad utredning (brandteknisk-/säkerhetsteknisk utredning).

I utredningen bör det framgå hur de i riskanalysen nämnda riskerna hanteras, så att man kan bedöma om de i bygglovsansökan presenterade skyddsåtgärderna är tillräckliga i samband med att bygglov beviljas.

4. Räddningsmyndigheten påminner om att räddningsverket inte har möjlighet att släcka en eventuell

brand i vindkraftverk.

Detta medför att ägaren och verksamhetsidkaren för egen del är ansvarig att på området förebygga olyckor och med egen beredskap ansvara för säkerheten i vindkraftsparken baserat på räddningslagen 14 §.

5. På grund av planens omfång finns det skäl att reda ut om verksamhetsidkaren är skyldig att göra en anmälan till räddningsmyndigheten om liten industriell användning och lagring av farliga kemikalier enligt lagen om säkerhet vid hantering av farliga kemikalier och explosiva varor (390/2005)

Annat:

-Delar av kraven på vindkraftverkens säkerhetsteknik finns i Tuulivoimalan vahingontorjunta (Finanssiala, turvallisuusohje 2017), i vilken det bland annat framgår att det i kraftverken skall installeras brandlarm anslutet till nödcentralen samt att kraftverken skall förses med automatisk släckningsanordning.

-Räddningsverket önskar ge utlåtande på alla plannivåer samt på slutliga bygglovshandlingar i samband med bygglovsansökan.

Bemötande:

Planeringsområdet bedöms på nytt i fråga om grundvattenområdet. Övriga frågor som gäller markanvändningsplanering och skyddsområden beaktas i planutkastet. Utkastet till delgeneralplan omfattar högst sju kraftverk, vars totala höjd är 300 m.

11. NTM-centralen i Södra Österbotten**Utlåtande gällande Delgeneralplan för vindkraftspark vid Kaitsar PDB (program för deltagande och bedömning) i Nykarleby.**

Nykarleby stad har 10.6.2021 § 59, godkänt planläggningsinitiativ för delgeneralplan för vindkraftspark vid Kaitsar.

Oy Lillby Vind Ab planerar en vindkraftspark för högst 8 st vindkraftverk öster om Jeppo by i Nykarleby. Vindkraftverkens planerade totalhöjd är angiven till högst 270 m, enhetseffekten på vindkraftverken är uppgiven till högst 5,6 MW vilket ger en uppskattning på totaleffekten ca 45 MW. Avsikten är att uppgöra en delgeneralplan med rättsverkan som kan användas om grund vid beviljande av bygglov i enlighet med MBL § 77a.

Det aktuella området ligger inom Österbottens landskasplan 2040 som trädde i kraft 11.9.2021. I landskasplanen finns angivet ett viktigt grundvattenområde (pv) för vattentäkt eller grundvattenområde som lämpar sig för vattentäkt. I landskasplanen finns också beteckningen v för en stomvattenledning som går rakt igenom området i riktning sydväst-nordost. Även en riktgivande cykelled går rakt igenom området i riktning sydost-sydväst. Även i områdets direkta närhet, i västlig riktning, finns ett rekreations/turismål.

MKB-kontaktmyndigheten vid NTM-centralen i Södra Österbotten har gett beslut kring tillämpning av MKB-förfarande daterat 20.12.2021 (EPOELY/1958/2020). Ur beslutet framgår att bedömningsförfarandet enligt Lagen om förfarandet vid miljökonsekvensbedömning 5.5.2017/252 inte tillämpas. Ifall att totaleffekten uppgår till 45 MW eller mera bör ett MKB-förfarande tillämpas och ny kontakt tas till MKB-kontaktmyndigheten vid NTM-centralen i Södra Österbotten.

Den närmaste fritidsbostaden ligger enligt PDB på ca 800 m avstånd från det närmaste vindkraftverket, vilket är mycket nära. De riktvärden som finns angivna kring buller för vindkraftverk bör iaktas och följas även för bl.a. fritidsbostäder och rekreationsområden.

I Finland har det blivit lite som en landsomfattande tillämpning och här följs även samma gränsvärden som Sverige gällande skuggning dvs. 8 timmar per år och 30 minuter per dag.

Planeringsområdet ligger delvis på Bredkangan (1089304) grundvattenområde. Området är klassificerat som klass 2, dvs. övriga grundvattenområden som lämpar sig för vattenförsörjning. Till öst om planeringsområdet ligger Marken-Åvist (1089356) klass 2 grundvattenområde. Vindkraftverken skall inte placeras inom grundvattenområdets gräns och avståndet från vindkraftverk till grundvattenområdets gräns skall vara minst lika lång som vindkraftverkets totalhöjd. Inga nya vägar skall byggas på grundvattenområdet för vindkraftparkens behov. Ifall jordkabel för anslutning till Fingrids kraftledning dras genom ett grundvattenområde, skall detta göras på ett sätt som inte förorsakar risk för grundvattnets kvalitet eller mängd.

Delgeneralplanens planbeteckning för grundvattenområde bör korrigeras till "Grundvattenområde som är viktig för vattenförsörjningen eller övrigt grundvattenområde som lämpar sig för vattenförsörjning / Vedenhankintaa varten tärkeä tai muu vedenhankintakäyttöön soveltuva pohjavesialue". Beteckningen kan även förenklas till endast "Grundvattenområde / Pohjavesialue", och ifall den inre gränsen visas bör denna vara "Grundvattenbildningsområde / Pohjaveden muodostumisalue".

Österbottens förbund har påbörjat arbetet med Österbottens landskapsplan 2050 och PDB har varit till påseende under tiden 2-31.3.2022 vilket kunde nämnas om.

En granskning med staden och närliggande kommuner bör göras kring om det finns andra aktuella planärenden i närområdet.

Konsekvenserna från vindkraftsprojektet mot rekreations/turistområdet bör utredas och bedömas noggrant eftersom det befinner sig på så nära håll.

Kring elöverföringen så rekommenderas jordkabler. Samarbete med andra projektörer efterlyses och utnyttjandet av befintliga elkabeldragningsrutter rekommenderas.

Fotomontaget bör förses även med nattbilder.

Samverkan med andra vindkraftsprojekt bör utredas och uppskattas.

De RKY-områden som finns i närområdet bör utredas och konsekvenserna bedömas.

Ifall att det förekommer storvilt i området bör dessa även förekomsten utredas.

Pedersöre kommun har gjort upp en egen vindkraftsstrategi som är på slutstråket. Denna strategi kunde nämnas om och beaktas även i detta projekt pga. närheten till kommungränsen.

NTM-centralen har inga andra kommentarer i detta skede.

Bemötande:

Grundvattenområdet noteras i planutkastet. Bedömningen av bullerkonsekvenserna görs enligt gällande bullerbestämmelse (Statsrådets förordning om riktvärden för utomhusbuller från vindkraftverk 1107/2015) och för skuggningens del följs de rekommendationer som används i Sverige och Tyskland och som allmänt tagits i bruk också i Finland. Den byggnad som ligger i sydväst, i närheten av kraftverk, 5 är enligt dokumentationen inte längre en semesterbostad. Österbottens landskapsplan samt Österbottens landskapsplan 2050 som är under beredning tas i beaktande under beredningen av planen. Landskapskonsekvenserna bedöms genom att fotografera samt genom att göra fotomontage också om situationen nattetid. Vindkraftsparkens konsekvenser för byggda kulturmiljöer av riksintresse bedöms på det sätt som MBL 9 § förutsätter. I planbeskrivningen används Jakobstads vindkraftsstrategi som utgångspunkt för planeringen.

12. Pedersöre kommun**§ 179 Utlåtande om program för deltagande och bedömning, Kaitsar vindkraftsprojekt**

Lillby Vind Ab har lämnat in, till Södra Österbottens Närings-, trafik- och miljöcentral (NTM-centralen), en begäran om prövning av behovet att tillämpa förfarande vid miljökonsekvensbedömning på Kaitsar vindkraftsprojekt. NTM-centralen har begärt Pedersöre kommuns utlåtande i ärendet. Utlåtandet ska inlämnas senast den 15.12.2020.

Enligt bilaga 1 (projektförteckning) till lag om förfarande vid miljökonsekvensbedömning (252/2017) tillämpas MKB-förfarandet alltid för vindkraftsprojekt där de enskilda kraftverken är minst 10 till antalet eller projektets totala kapacitet är minst 45 MW. MKB-förfarandet kan även tillämpas på projekt som inte finns med i projektförteckningen ifall projektet enskilt eller tillsammans med andra projekt kan medföra konsekvenser som till sin natur och omfattning kan jämföras med konsekvenserna av de projekt som är med i projektförteckningen. NTM-centralen fattar beslut om tillämpning av MKB-förfarande i enskilda fall.

Lillby Vind Ab:s planerade vindkraftspark är belägen på Kaitsarmossen i Nykarleby, ca 2 km nordväst om Åvist by. Lillby Vind Ab planerar att bygga 8 st. vindkraftverk med en effekt på maximalt 5,6 MW vardera, dock så att totaleffekten understiger 45 MW. Vilken typ av vindkraftverk som kommer att användas bestäms i ett senare skede. Vid bullermodelleringen har man utgått från vindkraftverkstypen Nordex N 163 som har ett garantivärde för bullerutsläpp på 107,2 dB(A) + 1,5 dB(A). Vid skuggningsmodelleringen har man utgått från vindkraftverk med en navhöjd på 180 meter och en rotordiameter på 180 meter.

Projektområdet, som är beläget söder om Nylandsvägen, består främst av utdikad myrmark och ekonomiskog på mineraljord. Markägarna på området har gett sitt skriftliga medgivande till att området planläggs för vindkraft. Väster om projektområdet finns Bredkangan och Gunnarskangan grundvattenområden och öster om projektområdet finns Marken-Åvist grundvattenområde. Enligt projektbeskrivningen ska vindkraftsparken anslutas till Fingrids 110 kV kraftledning i Kasackbacka med en 7 km lång jordkabel som till största delen grävs ner bredvid Dalabackavägen och Åvistvägen. Jordkabeln dras över Marken-Åvist grundvattenområde.

Inom 2 kilometers radie från den planerade vindkraftsparken finns 6 bostadshus. Enligt bullermodelleringen underskrider bullret 40 dB(A) vid samtliga bostadshus. Vid det närmsta bostadshuset, på 1,5 kilometers avstånd från ett av

vindkraftverken, är bullernivån enligt modelleringen 37,4 dB(A). De lågfrekventa ljudnivåerna inomhus överskrider inte åtgärdsgränsen för något av bostadshusen. Resultatet från skuggmodelleringen visar att det rekommenderade gränsvärdet för skuggning på 8 h/a överskrids vid ett bostadshus (11 h/a) då trädens skuggande effekt inte tas i beaktande. Om skogens skuggande effekt tas i beaktande överskrider inte det rekommenderade gränsvärdet.

Sydost och ost om Kaitsar vindkraftsprojekt har ABO Wind Oy anhållit om planläggning av en vindkraftspark med 47 vindkraftsverk med en nominell effekt på 6 MW. Vindkraftsparken omfattar ett 5100 ha stort område. Planläggningssektionen fattade på sitt möte den 26.11.2020 beslut om att föreslå för styrelsen att ta planläggningsbeslut för Purmo vindkraftspark. Styrelsen fattar beslut i ärendet 14.12.2020. Ifall styrelsen beslutar att göra upp en generalplan för vindkraftsparken kommer ABO Wind Oy att inleda förfarande vid miljökonsekvensbedömning för Purmo vindkraftspark. Som kortast är avståndet mellan Kaitsar vindkraftspark och Purmo vindkraftspark ca 2,5 km. I projektbeskrivningen för Kaitsar vindkraftspark finns ingen information gällande ABO Wind Oy:s planerade vindkraftspark.

När det bedöms om det finns ett behov av att tillämpa MKB-förfarande beaktas bl.a. projektets kumulativa effekter tillsammans med befintliga och/eller godkända projekt. Det korta avståndet mellan Purmo vindkraftspark och Kaitsar vindkraftspark kommer med stor sannolikhet att leda till att buller och skuggeffekterna förstärks vid de bostadshus som är belägna mellan vindkraftsparkerna. Effekterna på naturen och landskapet kommer också att vara omfattande i det område som påverkas av båda vindkraftsparkerna. Trots att Kaitsar vindkraftsprojekt innefattar mindre än 10 kraftverk med en sammanlagd effekt på mindre än 45 MW kommer projektet tillsammans med Purmo vindkraftspark att medföra konsekvenser som till sin natur och omfattning är jämförbara med stora vindkraftsprojekt.

Kommundirektörens förslag:

Förfarande vid miljökonsekvensbedömning bör tillämpas på Kaitsar vindkraftsprojekt. För att utreda de sammantagna effekterna av de två vindkraftsprojekten bör miljökonsekvensbedömningen göras gemensamt alternativt bör MKB-förfarandet för bägge projekten löpa parallellt och koordineras.

Föreslås att ärendet justeras vid mötet, eftersom det bör sändas till NTM-centralen senast 15.12.2020.

KST
§ 319/20

Kommunstyrelsens beslut:

Kommunstyrelsen godkände kommundirektörens förslag.

Paragrafen justerades omedelbart vid sammanträdet.

Lillby Vind Ab har lämnat in en ny begäran om prövning av behovet att tillämpa förfarande vid miljökonsekvensbedömning till Södra Österbottens Närings-, trafik- och miljöcentral (NTM-centralen) med anledning av att planerna för Kaitsar vindkraftspark har ändrats. NTM-centralen har begärt Pedersöre kommuns utlåtande i ärendet. Utlåtandet ska inlämnas senast den 30.11.2021.

Vindkraftsområdet har flyttats längre söderut och är enligt de nya planerna beläget på bägge sidorna om Nylandsvägen. I och med flytten av vindkraftsområdet har även vindkraftsverkens placering ändrats. Inga ändringar har gjorts i vindkraftsverkens antal, effekt och höjd. Avståndet mellan Kaitsar vindkraftspark och Purmo vindkraftspark är cirka 4 kilometer efter flytten av vindkraftsområdet.

De närmaste bostadshusen är belägna ca 2,4 kilometer öster om projektområdet. Enligt modelleringarna underskrider bullret 35 dB(A) vid samtliga bostadshus och skuggningseffekterna underskrider 8 timmar per år vid samtliga bostadshus. Sammantagna effekter av Purmo och Kaitsar vindkraftspark har inte beaktats vid modelleringen. I väster sträcker sig vindkraftsområdet en liten bit in på Bredkangans grundvattenområde. Enligt planerna dras en jordkabel från vindkraftsområdet till Kasackbacka vid sidan av Dalabackavägen och Åvistvägen. Jordkabeln från området dras över Marken-Åvist grundvattenområde.

Kommundirektörens förslag:

Förfarande vid miljökonsekvensbedömning bör tillämpas på Kaitsar vindkraftsprojekt med anledning av det korta avståndet till Purmo vindkraftspark. Kaitsar vindkraftsprojekt är sett till antalet och den totala kapaciteten mindre än de projekt som alltid omfattas av MKB-förfarandet, men tillsammans med Purmo vindkraftspark kan projektet medföra konsekvenser som till sin natur och omfattning är jämförbara med konsekvenserna av de projekt som är med i projektförteckningen. Planerna på att dra en jordkabel över Marken-Åvist grundvattenområde bidrar även till att riskerna med projektet

ökar. Alternativa dragningar för jordkabeln bör utredas i samband med MKB-förfarandet.

KST
§ 301

Kommunstyrelsens beslut:

Kommunstyrelsen godkände kommundirektörens förslag.

Paragrafen justerades omedelbart på sammanträdet.

Ett program för deltagande och bedömning (PDB) för uppgörandet av en delgeneralplan för Kaitsar vindkraftspark har uppgjorts. Syftet med PDB är att redogöra för vad som ska planeras, vilka som är intressenter och för när och hur det är möjligt att påverka. Dessutom redogörs för utgångspunkterna för planeringen, målen och vilka utredningar som ska göras. PDB uppdateras vid behov under planeringens gång.

Enligt PDB är målsättningen att uppgöra en delgeneralplan på basen av vilken bygglov kan beviljas för byggande av 8 vindkraftverk. Kraftverkens totala höjd är max 270 m och enhetseffekten max 5,6 MW. Vindkraftsparkens totala effekt är således max 45 MW.

Enligt NTM-centralens beslut 20.12.2021 EPOELY/1958/2020 ska MKB-förfarande inte tillämpas för projektet.

Enligt den preliminära tidtabellen ska ett utkast till delgeneralplan läggas fram till påseende under hösten 2022. Enligt tidtabellen ska ett förslag till vara färdigt våren 2023 och delgeneralplanen ska godkännas sommaren 2023.

Kommundirektörens förslag:

Pedersöre kommun anser att man av det uppgjorda PDB får en bra uppfattning om planlägningsprojektet utgångspunkter, målsättningar samt deltagande och tidtabell.

Pedersöre kommun påpekar att närheten till flera områden som planeras för vindkraft och närheten till grundvattenområde bör beaktas i planläggningen.

KST
§ 179

Kommunstyrelsens beslut:

Kommunstyrelsen godkände kommundirektörens förslag.

Bemötande:

De frågor som lyfts fram i utlåtandet beaktas i beredningen av delgeneralplanen. De sammantagna konsekvenserna bedöms under planlägningsprocessens gång. I utkastet till delgeneralplan är antalet kraftverk i Kaitsar vindkraftspark 7 och den totala höjden 300 m.

13. Miljö- och byggnadsnämnden

Tekniska avdelningen har begärt miljö- och byggnadsnämndens utlåtande över den plan för deltagande och bedömning som uppgjorts över Delgeneralplan för Kaitsar vindkraftspark. Dokumentet finns att läsa i elektronisk form på Nykarleby stads hemsida: Anslagstavla / Kungörelser.

Vindkraftsparken planeras för 8 kraftverk på 5,6 MW, totaleffekten blir 44,8 MW. MBN har tidigare gett utlåtande angående MKB behovet 8.12.2021 § 162, och projektet behöver enligt NTM-centralens beslut inte genomgå en MKB-process. Vindkraftsparken är 850 ha stor och breder ut sig på båda sidor av Nylandsvägen mellan Jeppo och Markby. Närmsta bosättning finns på ca 2,4 km avstånd, närmsta fritidsbostad finns på 800 m avstånd.

I planen för deltagande och bedömning presenteras projektet och vilka utredningar som kommer att utföras i samband med planläggningsarbetet. Planarbetets olika skeden presenteras också.

Bilaga: PDB Kaitsar vindkraftspark

Miljövårdschefens förslag:

Miljö- och byggnadsnämnden anser att planen för deltagande och bedömning som utarbetats till Delgeneralplanen för Kaitsar vindkraftspark är välgjord och har inga förslag till ändringar eller kompletteringar av den.

Miljö- och byggnadsnämndens beslut:

Godkändes enligt miljövårdschefens förslag.

Bemötande:
Antecknas för kännedom.

Anmärkningar/åsikter

1. Person A

Det vindkraftverk som är tänkt att placeras på Granholmen c. 2 km från vår bostad i Marken, Markby skall strykas från planeringen. Den huvudsakliga vindriktningen är hos oss sydväst vilket betyder att bullret från kraftverket kommer att vara störande en stor del av tiden.

Bemötande:
Enlighet med PDB:n görs en bullerutredning som styr placeringen av kraftverken. Åsikten antecknas för kännedom.