



MKB-KUNGÖRELSE

CPC Finland Ab har till Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten sänt ett program för miljökonsekvensbedömning enligt lagen om förfarandet vid miljökonsekvensbedömning (468/1994, ändring 267/1999) för ett **vindparksprojekt i Lappfjärd och Lakiakangas**. Programmet för bedömningen har uppgjorts av den projektansvarige och är en plan för behövliga utredningar och arrangemang för bedömningsförfarandet.

De vindkraftsparker som CPC Finland Ab planerar ligger främst på områden som används för skogsbruk öster om riksväg 8, cirka nio kilometer från Kristinestads centrum mot sydost. Områdena ligger till största delen på Kristinestads område och delvis i kommunerna Storå och Bötom. Enligt preliminära bedömningar är vindförhållandena på områdena goda. Det befintliga skogsnätet kan utnyttjas när vindkraftsparken byggs och underhålls. Vindparksområdena är främst i privat ägo och CPC Finland Ab har ingått arrendeavtal för området med markägarna.

Vindkraftsparkerna kommer, beroende på vilket alternativ som väljs, att bestå av högst cirka hundra vindkraftverk. Enhetseffekten för den typ av vindkraftverk som ska användas är cirka 3 MW, och den sammanlagda kapaciteten skulle vara högst cirka 300 MW. Den uppskattade nettoproduktionen per år skulle i så fall vara cirka 720 GWh, vilket motsvarar den årliga elförbrukningen i cirka 150 000 bostäder utan eluppvärmning eller cirka en tredjedel av Södra Österbottens elförbrukning år 2010. Elöverföringen från vindkraftsparken till eldistributionsnätet skulle ske med en 110 kV kraftledning.

En förutsättning för att bygglov ska kunna beviljas för Lappfjärds och Lakiakangas vindkraftsparker är att en delgeneralplan i enlighet med markanvändnings- och bygglagen (132/1999) uppgörs för projektområdet. Delgeneralplanprocesserna i Kristinestad, Storå och Bötom genomförs vid sidan av MKB-förfarandet.

ALTERNATIV SOM SKALL BEDÖMAS

För genomförandet av projektet granskas sammanlagt fem genomförandealternativ, där antalet vindkraftverk, platsen för vindkraftsparken och kraftledningens placeringar varierar. I MKB:n ska alternativen jämföras inbördes med avseende på sina konsekvenser. De olika alternativens konsekvenser jämförs dessutom med ett så kallat nollalternativ, en situation där projektet inte genomförs.

Inga alternativa storlekar på vindkraftverken granskas inom ramen för projektet, utan det vindkraftverk som ska användas i alla alternativ består av ett cirka 140 meter högt cylindriskt torn, ett maskinrum och en trebladig rotor med en diameter på cirka 120 meter. Dessutom är kraftledningen en 110 kV luftledning i alla alternativ.

Alternativ 1A: En mindre vindkraftspark på Lappfjärdsområdet

I alternativ 1A består vindkraftsparken av 18 vindkraftverk. Vindkraftsparkens totala kapacitet är cirka 50 MW. Vindkraftsparkens transformatorstation placeras nordost om Stugmossen. Vid elöverföringen från vindkraftsparken utnyttjas en 110 kV luftledning som byggs i anslutning till EPV Vindkraft Ab:s vindkraftspark i Ömossa.

Alternativ 1B: En större vindkraftspark på Lappfjärdsområdet

I alternativ 1B består vindkraftsparken av cirka 50 vindkraftverk. Vindkraftsparkens totala kapacitet är cirka 150 MW. Vindkraftsparkens transformatorstation placeras nordost om Stugmossen. För elöverföringen från vindkraftsparken byggs en 110 kV luftledning mot öster till en befintlig 220 kV högspänningslinje, och ledningen fortsätter vid sidan av denna fram till Kristinestad.

Alternativ 2A: En mindre vindkraftspark på Lakiakangasområdet

Vindkraftsparken består av 18 vindkraftverk. Vindkraftsparkens totala kapacitet är cirka 50 MW. Vindkraftsparkens transformatorstation placeras i Haaparanta i Storå. För elöverföringen från vindkraftsparken byggs en jordkabel mot nordost till EPV Regionalnät Ab:s befintliga 110 kV luftledning.

Alternativ 2B: En större vindkraftspark på Lakiakangasområdet

Vindkraftsparken består av cirka 50 vindkraftverk. Vindkraftsparkens totala kapacitet är cirka 150 MW. Vindkraftsparkens transformatorstation placeras sydost om Korsbäck. För elöverföringen från vindkraftsparken byggs en 110 kV luftledning mot väster till den befintliga 220 kV högspänningslinjen, och ledningen fortsätter vid sidan av denna fram till Kristinestad.

Alternativ 3: Stora vindkraftsparker både på Lappfjärds- och Lakiakangasområdet

Vindkraftsparkerna består av sammanlagt cirka 100 vindkraftverk och deras sammanlagda kapacitet är cirka 300 MW. Vindkraftsparkernas transformatorstationer placeras nordost om Stugmossen och sydost om Korsbäck. För elöverföringen från vindkraftsparkerna byggs 110 kV luftledningar mot öster och väster till den befintliga 220 Kv högspänningslinjen, och sedan fortsätter ledningen vid sidan av denna fram till Kristinestad.

Alternativ 0: I det så kallade nollalternativet genomförs projektet inte, och motsvarande mängd el produceras på annat sätt.

BEDÖMNINGSPROGRAMMET TILL PÅSEENDE

Kungörelsen och programmet för projektets konsekvensbedömning är framlagda under tjänstetid 2.5 – 31.5.2012 på följande officiella anslagstavlor:

Staden Kristinestad, Stadshuset, Staketgatan 1, Kristinestad

Storå kommun, kommundgården, Teollisuustie 1 A, Storå

Bötom kommun, kommundgården, Kristiinantie 3, Bötom

Kungörelsen och bedömningsbeskrivningen sänds även till kommunernas huvudbibliotek där de är framlagda till påseende för allmänheten under samma tid:

Stadsbiblioteket i Kristinestad, Salutorget 1, Kristinestad

Kommunbiblioteket i Storå, Kristiinantie 17 A, Storå

Huvudbiblioteket i Bötom, Pappilankuja 4, Bötom

Kungörelsen och bedömningsbeskrivningen är också framlagda på närings-, trafik- och miljöcentralens webbplats www.ely-centralen.fi/sodraosterbotten/mkb-aktuella

MER INFORMATION

Projektet och bedömningsbeskrivningen:

Den projektansvarige:
CPC Finland Oy, Unionsgatan 22, 00130 Helsingfors
Erik Trast +49 5971 860 845, erik.trast@gwp-wind.de

Den projektansvariges MKB-konsult:
FCG Finnish Consulting Group Oy, Osmovägen 34/PB 950, 00601 Helsingfors
Mattias Järvinen, 050 3120295, mattias.jarvinen@fcg.fi

MKB-förfarandet: Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten, Esa Ojutkangas,
esa.ojutkangas@ely-keskus.fi

FRAMFÖRANDE AV ÅSIKTER

Alla intresserade kan framföra sin åsikt om programmet för bedömningen. Skriftliga ställningstaganden sänds senast 31.5.2012 till Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten, PB 77, 67101 KARLEBY eller elektroniskt på adressen: registratur.sodraosterbotten@ely-centralen.fi

KONTAKTMYNDIGHETENS UTLÅTANDE

Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten, ansvarsområdet för miljö och naturresurser, som är kontaktmyndighet för projektet, ger utlåtande om programmet för miljökonsekvensbedömning. Utlåtandet läggs fram till påseende senast inom en månad efter att tiden för att ge utlåtande och framföra åsikter har utgått. Utlåtandet är framlagt på samma platser som programmet för bedömningen.

ÖPPET HUS FÖR ALLMÄNHETEN

Alla som är intresserade av programmet för miljökonsekvensbedömningen är välkomna till ett infotillfälle onsdagen 9.5.2012 i Majbo på adressen Åbackvägen 4, Dagsmark. Infotillfället ordnas enligt "öppet hus" -principen och man kan komma när som helst mellan kl. 15.00 och 19.00. Vid tillfället ges möjlighet att bekanta sig med projektets planerings-, planläggnings- och MKB-material. Dessutom ges möjlighet att diskutera med MKB-förfarandets kontaktmyndighet, projektansvarige och projektets planerare. Vid tillfället ordnas även kaffeservering.

Vasa 25.4.2012

NÄRINGS-, TRAFIK- OCH MILJÖCENTRALEN I SÖDRA ÖSTERBOTTEN
Ansvarsområdet för miljö och naturresurser