



## MKB-KUNGÖRELSE

CPC Finland Ab har skickat en **bedömningsbeskrivning för projektet som omfattar vindkraftsparker i Lappfjärd och Lakiakangas** enligt lagen om förfarandet vid miljökonsekvensbedömning (468/1994, ändring 267/1999) till Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten. Bedömningsbeskrivningen är den projektansvariges utredning om projektet och projektalternativen samt en bedömning av projektets miljökonsekvenser.

CPC Finland Ab:s vindkraftsparker 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. Det befintliga skogsvägnätet kan utnyttjas när vindkraftsparken byggs och underhålls.

Beroende på vilket alternativ som väljs kommer vindkraftsparkerna att bestå av högst 102 vindkraftverk. Enhetseffekten för den typ av vindkraftverk som ska användas är cirka 3 MW, varvid den sammanlagda kapaciteten är högst cirka 300 MW. Elöverföringen från vindkraftsparken till eldistributionsnätet skulle ske med en 110 kV:s kraftledning.

En förutsättning för att bygglov ska kunna beviljas för vindkraftsparkerna i Lappfjärd och Lakiakangas 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 har alternativen jämförts sinsemellan med avseende på konsekvenserna som de förorsakar. De olika alternativens konsekvenser jämförs dessutom med ett så kallat nollalternativ vilket innebär en situation där projektet inte genomförs.

Inom ramen för projektet granskas inga alternativa storlekar på vindkraftverken, utan vindkraftverket som ska användas består i alla alternativ 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:s luftledning i alla alternativ.

#### Alternativ 1A: En mindre vindkraftspark i Lappfjärds område

Man har beslutat att slopa alternativ 1A på grund av teknisk-ekonomiska orsaker, vilket betyder att alternativ 1A inte har granskats i MKB-beskrivningsskedet.

#### Alternativ 1B: En större vindkraftspark i Lappfjärds område

I alternativ 1B består vindkraftsparken av 46 vindkraftverk. Vindkraftsparkens totala kapacitet är cirka 150 MW. Vindkraftsparkens transformatorstation placeras nordost om Stugmossen. För

elöverföringen från vindkraftsparken byggs en 110 kV:s luftledning mot öster till en befintlig 220 kV:s högspänningslinje, och ledningen fortsätter vid sidan av denna fram till Kristinestad.

#### **Alternativ 2A: En mindre vindkraftspark i Lakiakangas område**

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:s luftledning.

#### **Alternativ 2B: En större vindkraftspark i Lakiakangas område**

Vindkraftsparken består av cirka 56 vindkraftverk. Vindkraftsparkens totala kapacitet är cirka 150 MW. Vindkraftsparkens transformatorstation placeras sydost om Korsbäck. För elöverföringen från vindkraftsparken byggs en 110 kV:s luftledning mot väster till den befintliga 220 kV:s högspänningslinjen, och ledningen fortsätter vid sidan av denna fram till Kristinestad.

#### **Alternativ 3: Stora vindkraftsparker både i Lappfjärds och Lakiakangas område**

Vindkraftsparkerna består av sammanlagt cirka 102 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:s luftledningar ut öster och väster till den befintliga 220 kV:s högspänningslinjen, och sedan fortsätter ledningens 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.

### **BEDÖMNINGSBESKRIVNINGEN TILL PÅSEENDE**

Kungörelsen och beskrivningen om projektets konsekvensbedömning är framlagda under tjänstetid 11.3–12.4.2013 på de officiella anslagstavlorna i följande kommuner:

Staden Kristinestad, Stadshuset, Staketgatan 1, Kristinestad

Storå kommun, kommundgården, Teollisuustie 1 A, Storå

Bötö kommun, kommundgården, Kristiinantie 3, Bötö

Kungörelsen och bedömningsbeskrivningen skickas 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 Bötö, Pappilankuja 4, Bötö

Kungörelsen och bedömningsbeskrivningen är också framlagda på närings-, trafik- och miljöcentralens webbplats [www.ely-centralen.fi/sodraosterbotten/mkb-aktuella](http://www.ely-centralen.fi/sodraosterbotten/mkb-aktuella)

### **MER INFORMATION**

#### **Om projektet och bedömningsbeskrivningen:**

Den projektansvarige: CPC Finland Ab. Erik Trast +49 5971 860 845, [erik.trast@gwp-wind.de](mailto:erik.trast@gwp-wind.de)  
Unionsgatan 22, 00130 Helsingfors.

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

**MKB-förfarandet:** Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten, PB 77, 67101 KARLEBY, Esa Ojutkangas, [esa.ojutkangas@ely-keskus.fi](mailto:esa.ojutkangas@ely-keskus.fi)

## FRAMFÖRANDE AV ÅSIKTER

Alla intresserade kan framföra sin åsikt om beskrivningen. Skriftliga ställningstaganden skickas senast 15.4.2013 till Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten, PB 77, 67101 KARLEBY eller elektroniskt till adressen: [registratur.sodraosterbotten@ely-centralen.fi](mailto:registratur.sodraosterbotten@ely-centralen.fi)

## KONTAKTMYNDIGHETENS UTLÅTANDE

Närings-, trafik- och miljöcentralen i Södra Österbotten, som är kontaktmyndighet för projektet, ger utlåtande om miljökonsekvensbeskrivningen. Utlåtandet läggs fram till påseende senast inom två månader efter att tiden för att ge utlåtande och framföra åsikter har gått ut. Utlåtandet är framlagt på samma platser som bedömningsprogrammet.

## EVENEMANG FÖR ALLMÄNHETEN

Två evenemang ordnas för allmänheten under MKB-beskrivningens påseendetid. Det första evenemanget ordnas 12.3.2013 på ungdomsgården i Vanhakylä, adress Kristiinantie 1400, Vanhakylä. Det andra evenemanget ordnas 13.3.2013 i Majbo, Åbackvägen 4, Dagsmark. Evenemangen ordnas enligt "öppet hus – principen" och intresserade kan titta in när som helst mellan kl. 15.00 och 19.00. Vid tillfället är det möjligt att bekanta sig med projektets planerings-, planläggnings- och MKB-material. Dessutom ges möjlighet att diskutera med kontaktmyndigheten i MKB-förfarandet, den projektansvarige och projektets planerare. Kaffeservering.

Karleby 7.3.2013

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