

Information om vindkraftsprojekt

Allmänt:

Information om vindkraftsprojekt på Stavhälla 1:7 och Blomsterhult 1:27 och 1:8 i Vingåkers kommun. Sökta verk är Vestas V90, 2 MW/st med 90 m rotordiameter och 105 m navhöjd.

Projektet fick bygglov redan under 2007-2008 men på grund av fördröjningar med vindmätningmast och offert på nätanslutning av vindkraftverken har projektet försenats.

Vindmätning är nu igång sedan juli 2010 och visar hittills på en medelvind på ca 6,65 m/s på 100 meters höjd vilket är något över förväntningarna.

Dagsläget:

Vindkraftverkens positioner har uppmätts och markerats, kranplatser och vägar har markerats. En arkeologisk förundersökning kommer inom kort att genomföras av Stiftelsen Kulturmiljö-vård.

En bygganmälan har skickats till kommunen och ett byggsamråd med kommunen kommer att hållas inom några veckor.

Ett av vindkraftverken på Stavhälla/Blomsterhult kommer att byggas redan hösten 2011 (troligtvis i oktober/november). Platsen för det första verket blir troligtvis plats nummer 1 (enligt ljudkartan) på Stavhälla 1:7.

Övriga tre verk på platsen kommer att byggas hösten 2012.

Fortsättning:

Efter den arkeologiska förundersökningen kommer en geoteknisk undersökning att göras vid respektive fundamentalsplats. Befintliga vägar kommer sedan under sommaren att breddas och förstärkas och nya vägar anläggas.

Ett informationsmöte kommer att hållas i början på juni 2011 i Läppe där allmänheten kommer att inbjudas. På mötet kommer Triventus/RGP att informera om vindkraft i allmänhet och om projektets fortsatta gång samt möjligheten för allmänhet och intresserade att köpa in sig i minst ett av vindkraftverken. Ägandet i ett vindkraftverk kan bestå av köp av andelar i ett kooperativ eller deläggande i aktiebolag. Allt beroende av intresse.

Närmare information om datum, tidpunkt och plats för informationsmötet i juni kommer att komma i Läppebladets nästa nummer.

Linköping 2011-05-06

Rolf Petterson
RGP Vindkraft

www.rgp.se

rolf@rgp.se
013-27 08 61
070-652 48 01

Allmänt om vindkraft

Regeringen har i energipropositionen 2002/03:40 angett som ett planeringsmål att vindkraften år 2015 skall producera 10 TWh el om året. I en nyligen utkommen promemoria från Regeringen avser man att förlänga elcertifikatsystemet, som är avsett att gynna utbyggnaden av förnybar el, till år 2030 samt att öka ambitionsnivån till 30 TWh ny förnybar energi till 2020.

Inom EU har man tagit principbeslut att främja förnybara energikällor och att andelen förnybar energi skall uppgå till 20 % av medlemsländernas energiproduktion år 2020.

Vindkraftverk har tre rotorblad som är tillverkade i glasfiberarmerad epoxiplast och kolfiber, ett koniskt rörtorn i stål samt ett maskinhus som innehåller bland annat generator, växellåda, hydraulik och nödvändig styrningsutrustning. Rotorbladen roterar medsols (sett från vindriktningen). Vindkraftverkens torn är monterat på ett kvadratisk betongfundament ca 16x16 meter som är nergrävt i marken på mellan 1-2 meters djup.

Per vindkraftverk består de tyngre transportfordonen av en långtradare vardera för de tre vingarna, tre till fyra långtradare för tornet och en långtradare för maskinhuset. Vanligen används en stor kran, ca 600-800 ton, för upprensning av vindkraftverken samt en mindre hjälpkran.

För ett vindkraftverk är byggtiden för fundamentet en vecka och för resningen av vindkraftverket ungefär två dagar. Elektriska arbeten tar sedan normalt 1-2 veckor innan vindkraftverket kan tas i drift.

Vindkraftverk har inga emissioner till luft, vatten eller mark. En viss ökad turbulens förekommer några

hundra meter bakom rotorn men det påverkar inte omgivningarna.

Inga farliga kemikalier används för vindkraftverkens drift eller vid uppförandet.

El som produceras med vindkraft ersätter till största delen el på marginalen, dvs dansk, tysk och finsk kolkondens enligt en rapport från Energimyndigheten (nr 1167, ID ER 15:1999).

Risken för fågelkollisioner med vindkraftverk på land förefaller i de studier som gjorts inte vara särskilt stor. Fåglar ser och hör bra vilket gör att under dygnets ljusa timmar undviker fåglarna verket och flyger över eller runt dem.

Vindkraftverk ger ifrån sig ett aerodynamiskt svischande från bladen på grund av dess utformning och rotationshastighet. Detta ljud har samma karaktär som det naturliga vindbruset vilket innebär att vid vindhastigheter högre än ca 8 m/s överröstas vindkraftverkets ljud av det naturliga bakgrundsljudet. Högsta ljudnivån vid bostadshus får vara 40 dB(A). Det motsvarar ungefär vad man har för ljudnivå i ett normalkök med kyl och frys.

Skuggor och reflexer från vindkraftverk är relaterade till antal soltimmar, närhet, solvinkel, tidpunkt på dagen och väderstreck. En fastighet bör acceptera en tid av max 30 timmar skugga per år vid ett teoretiskt "worst case", alternativt en förväntad skuggbildning på max 8 timmar per år. Om problem med skuggor uppstår vid någon fastighet kan vindkraftverk programmeras så att de stängs av under den tid som skuggproblem uppkommer och sedan startar igen då de upphört.

Verken förses med flyghinderljus som består av en röd lampa med

blinkande sken som skall synas horisonten runt och vara tänd dygnet runt. Ljusintensiteten bör vara minst 30 candel och får inte understiga 20 candel.

Vid driftövertagandet utbildas ägaren till vindkraftverket av leverantörens personal om vindkraftverkets handhavande, funktion och de säkerhetsföreskrifter som finns.

Vindkraftverk dimensioneras normalt för att klara 50 års extremvind eller mer. Driftövervakning och felavhjälpning kommer att ske via fjärrövervakning som är kopplad till en trådlös förbindelse.

Vindkraftverkens produktion kommer att rapporteras till den offentliga vindkraftstatistik som idag administreras av SwedPower AB och där i stort sett alla Sveriges vindkraftverk deltar. Statistiken sammanställs i månadsrapporter och en årsrapport. www.vindstat.nu

Servicepersonal servar vindkraftverket två till fyra gånger per år förutom besök vid akuta fel.

Efter att vindkraftverkets livslängd uppnåtts, vilket förväntas ske efter 25-30 år, samt att ägaren tagit beslut om avveckling och skrotning, tas verket ner av firma för återvinning av de delar som går att återvinna samt skrotning av resterande delar. Då vindkraftverket tjänat ut kan det helt tas bort och marken användas precis som innan det byggdes.

Eftersom vindkraftverk utnyttjar energiinnehållet i vinden för kraftproduktionen så genereras inga emissioner till mark, luft eller vatten. Inte heller behövs bränsle utvinnas eller transporteras med tankbåtar, pipeline eller långtradare. Inget uttjänt bränsle behöver tas omhand eller slutförvaras. Vinden är en förnybar resurs och den förbrukas därmed inte.