

Yleisötilaisuudessa 24.8.2021 käsiteltyjä yleisön kysymyksiä

Hankkeesta tiedottaminen

Tuohimaa-Riutanmaan tuulipuistohankkeen ympäristövaikutusten arviointimenettelyn (YVA) yhteysviranomaisena toimiva Etelä-Pohjanmaan ELY-keskus julkaisi kuulutukset Tuohimaa-Riutanmaan tuulipuistohankkeen YVA-ohjelman nähtävilläolosta heinäkuun alussa verkossa ja paikallislehdissä. Kokkolan kaupunki ja Halsua kunta ovat ilmoittaneet kaavoitusmenettelystä ja yleisötilaisuudesta omilla sivuillaan. Hanketoimija on lisäksi tiedottanut maanomistajia YVA-ohjelman sekä kaavoitusmenettelyn osallistumis- ja arviointisuunnitelman (OAS) nähtävilläoloajasta ja yleisötilaisuudesta erikseen. Yleisötilaisuus jouduttiin pandemiaolosuhteista johtuen siirtämään noin viikon varoitusajalla etäyhteydellä pidettäväksi Teams-tilaisuudeksi. Etätilaisuudesta viestittiin vielä erikseen lehti-ilmoituksin, kuntien tiedotteissa ja lisäksi hankekehittäjä ilmoitti maanomistajille asiasta kirjeitse. Yleisötilaisuuteen osallistuivat yhteysviranomainen, Kokkolan kaupungin ja Halsuan kunnan edustajat, hankevastaava sekä YVA- ja kaavamenettelyiden konsultit. Wpd:n Tuohimaa-Riutanmaan hankesivulla on linkit ELY:n nettisivuille YVA-ohjelmaan sekä kuntien sivuille kaavamenettelyihin.

YVA-menettelyn edetessä myös ympäristövaikutusten arviointiselostus on nähtävillä ja siitä voi antaa lausuntoja sekä mielipiteitä. Arviointiselostus tulee olemaan nähtävillä alkuvuodesta 2022, jolloin myös kaavaluonnos tulee nähtäville. Arviointiselostuksen valmistuttua järjestetään myös yleisötilaisuus, josta tiedotetaan etukäteen ympäristöhallinnon ja hankevastaavan verkkosivuilla sekä paikallislehdissä. Yhteysviranomainen tulee julkaisemaan kuulutukset ja tiedottamaan arviointiselostuksen nähtävilläoloajasta ja yleisötilaisuudesta. Kokkolan kaupunki ja Halsua kunta tiedottavat kaavoitusmenettelyn etenemisestä omilla sivuillaan.

Miksi voimaloita suunnitellaan juuri Tuohimaa-Riutanmaan alueelle?

Tuohimaa-Riutanmaan alueella on hyvät tuuliolosuhteet tuulivoimatuotannon näkökulmasta, sillä keskimääräinen tuulennopeus on miltei 8 m/s 200 metrin korkeudessa. Tuulivoimahankkeissa alueen soveltuvuutta tuulivoimatuotannolle kartoitetaan myös ennen varsinaisen hankesuunnittelun käynnistymistä esimerkiksi lentoesteiden ja Puolustusvoimien näkökulmasta. Lisäksi muodostetaan kuvaa alueen nykyisestä käyttötarkoituksesta ja yhteensovittamismahdollisuuksista tuulivoiman kanssa. Ympäristövaikutusten arviointimenettelyssä tuotetaan päätöksenteon tueksi tarkempaa tietoa alueesta ja tuulivoimatuotannon vaikutuksista alueeseen.

Tuulipuiston vaikutus kiinteistöjen arvoon

Tuulivoimaloiden vaikutuksesta kiinteistöjen arvoon on tehty tutkimuksia maailmalla. Tutkimukset eivät ole osoittaneet, että tuulivoimalla olisi vaikutusta kiinteistöjen myyntihintoihin. Hintakehityksen taustalla on yleensä muita tekijöitä, kuten kiinteistön sijainti ja hintakehitys alueella yleisesti. Tiedossamme ei ole suomalaisia tutkimuksia aiheeseen liittyen.

Miten ympäristövaikutukset minimoidaan tuulivoimaloiden purkuvaiheessa, ja voiko siitä koitua maanomistajalle kustannuksia?

Tuulipuiston operoijalla on velvollisuus huolehtia tuulivoimatuotannon aiheuttamien ympäristövaikutusten minimoinnista ja myös vuokratun alueen maisemoinnista tuulivoimatuotannon päätyttyä omalla kustannuksellaan.

Hankekehittäjä on vuokralaisena tuulipuistoalueella, ja maanomistajien kanssa solmitaan maanvuokrasopimukset tuulipuistotoiminnan mahdollistamiseksi. Sopimukset sisältävät ehdon tuulivoimaloiden purkamisesta ja alueen maisemoinnista määräajassa tuulipuistotoiminnan päätyttyä. Lisäksi sopimuksen ehtoihin kuuluu purkuvakuuden asettaminen jokaiselle rakennettavalle voimalalle. Näin varmistetaan, että purkuvaihe saadaan toteutettua ja voimalat käsiteltyä asianmukaisesti, mikäli operoivalla yhtiöllä ei jostain syystä olisi siihen maksukykyä.

Tuulivoimatuotantoa kaavoitetaan pitkällä aikatahtaimella, ja suunnittelun lähtökohtana on, että alue pysyy tuulivoimatuotannossa mahdollisimman pitkään.

Tuulivoimaloiden käytön lopettamisen ympäristövaikutuksista on lisätietoa kattavasti esimerkiksi [Suomen tuulivoimayhdistyksen verkkosivuilla](#).

Miten linnustovaikutukset on huomioitu hankesuunnittelussa?

Tuohimaa-Riutanmaan tuulipuistohankkeen YVA-menettelyssä on tehty useita linnustaselvityksiä luontoselvitysten yhteydessä vuonna 2020, täydentäen selvityksiä vuonna 2021. Linnustaselvityksiin kuuluvat pesimälinnustaselvitykset, kevät- ja syysmuutontarkkailut, pölselivitykset, metsäkanalintujen soidinpaikkaselvitykset ja päiväpetolintujen tarkkailu.

Miten terveysvaikutukset on huomioitu hankesuunnittelussa?

Terveysvaikutuksia arvioidaan osana hankkeen sosiaalisten vaikutusten arviointia. Terveysvaikutusten arvioinnissa huomioidaan erityisesti tuulivoimaloiden aiheuttama ääni ja varjon vilkunta (välke). Vaikutusarvioinnissa syntyviä laskennallisia ja laadullisia arvioita verrataan viranomaisten asettamiin ohje- ja raja-arvoihin, joiden ylittäminen voi aiheuttaa terveyshaittoja. Lisäksi hyödynnetään olemassa olevaa tutkimus- ja selvitystietoa tuulivoimaloiden terveysvaikutuksista.

Miten tuulivoimaloiden paloturvallisuus järjestetään?

Vaikkakin mahdollinen, on tuulivoimalan tulipalo epätodennäköinen tapahtuma. Voimaloiden teknologiaa valvotaan kansainvälisten sertifiointijärjestelmien kautta ja tuulivoimaloiden operointia valvotaan ympärivuorokautisesti.

Palokohteena tuulivoimalat ovat haasteellisia sammutuskohteita, mutta voimaloiden palohavaitsemisjärjestelmän ansiosta palot voidaan kuitenkin havaita nopeasti. Tuulipuistoille laaditaan lisäksi pelastussuunnitelmat Pelastuslain edellytysten ja paloturvallisuusviranomaisen ohjeiden mukaisesti.

Mikä on voimajohtolinjan leveys?

Tuulipuiston sisäinen sähkönsiirto toteutetaan keskijännitemaakaapeleilla, joilla tuulivoimalat yhdistetään toisiinsa ja hankealueen sähköasemiin. Tuulipuisto liitetään kokonaisuudessaan sähköverkkoon ilmajohtojen kautta.

Voimajohtoon tarvitsemaa maa-alaa kutsutaan johtoalueeksi, joka käsittää johtoaukean ja sen molemmin puolin sijaitsevat reunavyöhykkeet. Johtoaukean leveys riippuu johdon rakenteesta ja jännitteestä. Tuohimaa-Riutanmaan tuulipuiston liittämisessä sähköverkkoon tarkastellaan 400 kV:n ilmajohtovaihtoehtoja, joten johtoalue on 42 metriä leveä. Johtoaukea pidetään kokonaan puuttomana.

Johtoaukeaa molemmin puolin reunustavilla reunavyöhykkeillä puuston kasvukorkeutta rajoitetaan asteittain, jotta puu ei mahdollisesti kaatuessaan ulottuisi johtoon. Reunavyöhykkeen leveys on yleensä 10 metriä molemmin puolin johtoaukeaa.

Voisiko sähkönsiirron toteuttaa kokonaan maakaapeloituna? Entä miksi Tuohimaa-Riutanmaan pääsähkölinja on suunniteltu hankealueen luoteisreunaan, eikä kaakkoislaitaan?

Tuohimaa-Riutanmaan pääsähkölínjan sijaintiin vaikuttavat muun muassa valtakunnalliseen kantaverkkoon liittymiseen osoitettujen sähköasemien sijaintivaihtoehdot, selvitysalueen (sisältäen hankealueen ja johtoreittialueet) merkittävien luonto- ja kulttuuriympäristöarvojen sijainnit, sekä yhteensovittettavat toiminnot. Hankealueen kaakkoispuolella on esimerkiksi kaivosvarauksia, mistä syystä sähkönsiirtoreitin sijoittaminen hankkeen luoteisosaan on käytännöllisempää.

Tuulipuiston sisäinen sähkönsiirto toteutetaan maakaapelein, mutta sähkönsiirtoa tuulipuistosta sähköverkkoon ei voida toteuttaa maakaapelein. Se on merkittävästi ilmajohtoa kalliimpaa, mikä vaikuttaisi hankkeen toteutettavuuteen. Ilmajohtoreitti suunnitellaan kuitenkin myös mahdollisimman tehokkaasti, huomioiden suunnittelua ohjaavat valtakunnalliset alueidenkäyttötavoitteet (VAT). Lisäksi on hyvä muistaa, että myös maakaapeli edellyttää puutoman johtoaukean.

Arvioidaanko tuulipuistohankkeen hiilinieluvaikutuksia?

Kyllä. Tuohimaa-Riutanmaan tuulipuistohankkeen YVA-menettelyssä arvioidaan ilmastovaiikutuksia sekä ilmastomuutoksen hillinnän että sopeutumisen näkökulmasta. Lisäksi tarkastellaan hankkeen merkitystä alueellisten ja kansallisten ilmastotavoitteiden näkökulmasta. Hankkeen vaikutuksia metsien hiilinieluihin arvioidaan laskennallisesti. Voimaloiden, tiestön ja sähkönsiirron alueilta poistetaan puusto, ja arvioinnissa vertaillaan hankkeen elinkaaren aikana muodostuvaa hiilivarastoa suhteessa tilanteeseen, jossa hanketta ei toteuteta.