



MELUSELVITYS

Miehennevan Tuulivoimapuisto

03.03.2025

SISÄLLYSLUETTELO

1	YHTEENVETO	3
2	TAUSTA	4
3	MELU.....	5
3.1	Yleistä	5
3.2	Melun muodostuminen	5
4	MELUN OHJEARVOT	7
4.1	Valtioneuvoston asetus tuulivoimaloiden ulkomelutason ohjearvoista	7
4.2	Asumisterveysasetuksen toimenpiderajat	7
5	LÄHTÖTIEDOT JA MENETELMÄT	8
5.1	Lähtötiedot.....	8
5.2	Menetelmät	10
6	ARVIOIDUT MELUVAIKUTUKSET	11
6.1	Nykytilanne	11
6.2	Rakentamisen aikaiset vaikutukset	11
6.3	Toiminnan aikaiset vaikutukset, VE1.....	12
6.4	Toiminnan aikaiset vaikutukset, VE2.....	13
6.5	Yhteisvaikutusten mallinnus, VE1	14
6.6	Yhteisvaikutusten mallinnus, VE2.....	15
6.7	Pienitaajuinen melu	17
6.8	Käytön lopettamisen aikaiset vaikutukset.....	17
6.9	Vaikutusten arvioinnin epävarmuustekijät	18
7	HAITTOJEN EHKÄISEMINEN JA SEURANTA.....	18
8	LÄHTEET	19
9	MALLINNUSTIETOJEN RAPORTTI, MIEHENNEVA.....	21

Liite 1: Melumallinnuksen tulokset.....	25
Liite 2: Melumallinnuksen tulokset: yhteisvaikutukset.....	25
Liite 3: Pienitaajuisen melun laskenta (VE1)	25
Liite 4: Pienitaajuisen melun laskenta (VE2)	27
Liite 5: Pienitaajuisen melun laskenta, Yhteisvaikutukset (VE1).....	30
Liite 6: Pienitaajuisen melun laskenta, Yhteisvaikutukset (VE2).....	33
Liite 7: Sijoitussuunnitelmat	35

VERSIOHISTORIA

Versio	Tekijä	Tarkastettu	Hyväksytty	Tiivistelmä
Ver 1	Arina Makarova, 2025-03-03	Ilmari Katajamäki, 2025-12-03	Ilmari Katajamäki, 2025-12-03	Miehennevan tuulivoimapuiston meluselvitys.

1 YHTEENVETO

Tehtävä:

Meluselvitys Miehennevan tuulivoimapuiston vaikutusalueella. Selvityksessä on otettu huomioon myös viereiset tuulivoimapuistot Saarenkylä (9 voimalaa), Kytölä (6 voimalaa), Ristiveto (6 voimalaa), Karhunnevan kangas (33 voimalaa) ja Kettukangas (29 voimalaa).

Työmenetelmät:

Meluselvitykseen on kerätty tietoa tuulivoimaloiden melun ominaispiirteistä, melun ohjearvoista, paikallisista olosuhteista sekä mallinnusmenetelmistä. Pääasiallisena laskentatyökaluna on käytetty windPRO Ver4.1 ohjelmiston DECIBEL-moduulia sekä ISO 9613-2 standardin mukaisia oletuksia ja lähtöarvoja. Mallinnus ja raportointi on tehty noudattaen ympäristöministeriön helmikuussa 2014 julkaisemia ohjeita (Tuulivoimaloiden melun mallintaminen. Ympäristöhallinnon ohjeita 2/2014). Matalataajuisen melun mallintaminen on myös tehty noudattaen Ympäristöministeriön ohjeita. Vaikutusten arvioinnissa käytetyt laskentaparametrit on taulukoitu tässä raportissa. Tuloksia on vertailtu valtioneuvoston asetuksen ohjearvoihin (Valtioneuvoston asetus tuulivoimaloiden ulkomelutason ohjearvoista 1107/2015).

Pienitaajuinen melu on laskettu ympäristöministeriön helmikuussa 2014 julkaisemia ohjeita noudattaen. Rakennusten äänieristys on laskettu DSO 1284 menetelmän mukaisesti, käyttäen windPRO-ohjelmistoa laskentatyökaluna, ja tuloksia on vertailtu asumisterveysasetuksessa oleviin sisämelun ohjearvoihin. Lisäksi pienitaajuisen melun laskennassa on käytetty Turun Ammattikorkeakoulun tutkimuksessa (ANOJANSSI-projekti, 2020) ehdotettuja vaihtoehtoisia eristyskertoimia.

Tulokset:

Melumallinnusten perusteella valtioneuvoston asetuksen ohjearvoja asunnoille ja vapaa-ajan asunnoille ei ylitetä. Myöskään STM:n antamia sisätilojen pienitaajuisen melun ohjearvoja ei ylitetä.

2 TAUSTA

Meluselvitys on tehty Miehennevan tuulivoimapuistolle Alavieskan kunnan alueella. Suunniteltu tuulivoimapuisto on kokonaisuudessaan 6 voimalan laajuinen. Molemmat sijoitussuunnitelmat VE1 ja VE2 koostuvat 6 tuulivoimalasta ja ainoa ero näiden välillä on voimalanumeron 5 sijainnissa. Meluselvitys on osa hankkeen vaikutusten arviointia ympäristövaikutusten arviointi- ja kaavoitusmenettelyssä.

Melumallinnuksessa (VE1) on käytetty WTG200-voimalan lähtötietoja (Vestaksen marraskuussa 2024 päivittämiä äänitietoja voimalatyypille V172 7.2MW). Mallinnuksessa voimaloiden napakorkeus oli 200 metriä ja äänitehotaso 107,8 dB(A) + 2,0 dB(A) varmuusmarginaali. Melumallinnuksessa (VE2) on käytetty Nordex N175 6,8 MW-voimalan lähtötietoja. Mallinnuksessa voimaloiden napakorkeus oli 179 metriä ja äänitehotaso 106,9 dB(A) + 2,0 dB(A) varmuusmarginaali. Mallinnuksessa käytettiin Nordexin lokakuussa 2023 päivittämiä äänitietoja.

Meluselvitys on tehty ympäristöministeriön ohjeistuksen mukaisesti (Ympäristöhallinnon ohjeita 2/2014 Tuulivoimaloiden melun mallintaminen) windPRO Ver4.1 ohjelmiston melulaskentatyökalulla. Pienitaajuinen melu on laskettu käyttäen windPRO-ohjelmistoa ja työ on tehty ympäristöministeriön helmikuussa 2014 julkaisemia ohjeita noudattaen.

Naapuripuistot Saarenkylä (9 voimalaa), Kytölä (6 voimalaa), Ristiveto (6 voimalaa), Karhunnevan kangas (33 voimalaa) ja Kettukangas (29 voimalaa) on otettu huomioon yhteisvaikutusten mallinnuksissa (kappale 6.5–6.6). Saarenkylän voimalatyyppi on Vestas V126 3,3 MW, jonka napakorkeus on 147 metriä ja kokonaisäänitaso on 106,0+2,0 dB(A). Kytölän voimalatyyppi on Vestas V126 3,3 MW, jonka napakorkeus on 137 metriä ja kokonaisäänitaso on 106,0+2,0 dB(A). Ristivedon voimalatyyppi on Siemens SWT-2.3-108, jonka napakorkeus on 115 metriä ja kokonaisäänitaso on 107,0+2,0 dB(A). Karhunnevan kankaan voimalatyyppi on Nordex N163 5,7 MW, jonka napakorkeus on 159 metriä ja kokonaisäänitaso on 107,2+2,0 dB(A). Kettukankaan voimalatyyppi on WTG250 7,2 MW, jonka napakorkeus on 225 metriä ja kokonaisäänitaso on 107,8+2,0 dB(A). Kettukankaan voimalatyyppin äänitiedot perustuvat Vestaksen marraskuussa 2024 päivittämälle voimalatyypille V172 7.2MW.

3 MELU

3.1 YLEISTÄ

Ääni on aaltoliikettä, joka kulkee väliainetta, esimerkiksi ilmaa, pitkin äänilähteestä äänen havainnointipisteeseen. Äänelle on ominaista voimakkuuden, taajuuden ja jaksollisuuden vaihtelut. On syytä huomioida, että tässä yhteydessä paljon käytetty A-painotettu äänenvoimakkuuden arvo (dBA) on eri, kun absoluuttinen äänenvoimakkuus (dB). Absoluuttinen äänen voimakkuus sisältää kaikkien taajuuksien äänenvoimakkuuden summan, kun A-painotetussa arvossa painotetaan ihmiskorvalle herkkiä taajuuksia.

Ääni luokitellaan meluksi, jos ihminen kokee sen epämiellyttävänä tai häiritsevänä. Ihmiset kokevat meluvaikutukset, kuten muutkin vaikutukset, hyvin eri tavoin. Sama ääni voidaan kokea paikasta ja henkilöstä riippuen eri tilanteissa epämiellyttäväksi meluksi, neutraaliksi ääneksi tai nautinnolliseksi ääneksi. Äänen kokemiseen vaikuttaa myös sen voimakkuus, jaksollisuus sekä taajuus.

Oleellinen vaikutus äänilähteen, kuten tuulivoimalan, meluun on taustamelulla. Taustamelu voi mm. peittää äänilähteelle tyypillisiä ominaisuuksia, kuten äänen jaksollisuutta. Yleisimpiä taustamelun aiheuttajia ovat tuulen aiheuttama suhina sekä liikenteen kohina. Tuulen nopeuden kasvaessa riittävästi, peittää sen tuottama taustamelu tuulivoimalan melun alle.

Voimakas tai häiritsevä melu voi aiheuttaa terveyshaittoja ja vaikuttaa luonnonympäristön toimintaan. Mitä lähemmäs tuulivoimaloita mennään, sitä häiritsevämpänä melu saatetaan kokea. Siksi on tärkeää tarkastella aluetta maankäytöllisestä näkökulmasta.

3.2 MELUN MUODOSTUMINEN

Tuulivoimaloiden synnyttämä ääni muodostuu lapojen liikkeestä, sekä koneiston aiheuttamasta mekaanisesta äänestä, joista ensimmäinen on yleensä vaikutusten kannalta merkittävämpi. Äänen ominaisuudet vaihtelevat vallitsevien olosuhteiden sekä suunniteltavien voimaloiden teknisten ominaisuuksien mukaisesti. (Tuulivoimarakentamisen suunnittelu. Päivitys 2016)

Lapojen aiheuttama aerodynaaminen melu johtuu pyörimisestä aiheutuvasta jatkuvasta huminasta sekä jaksollisesta huminasta. Kovalla tuulella äänet ovat voimakkaimmillaan etenkin, kun tuuli

puhaltaa voimalan suunnasta. Lämpötila ja ilmankosteus vaikuttavat melun voimakkuuteen. Oleellimmat tekijät äänen voimakkuuden kannalta ovat kuitenkin etäisyys tuulivoimalasta ja lähistöllä olevien voimaloiden lukumäärä. (Tuulivoimarakentamisen suunnittelu. Päivitys 2016)

Äänelle on ominaista sen vaimeneminen paikallisten olosuhteiden mukaisesti. Äänenvoimakkuus vaimenee äänilähteestä kauemmas mentäessä, sillä sen sisältämä energia vähenee. Etenemiseen vaikuttavat myös ilman ominaisuudet, kuten lämpötila sekä suhteellinen kosteus. Maaston muodoilla, kasvillisuudella ja tuulensuunnalla on oleellinen merkitys äänen vaimenemisessa. Selvittämällä vaimenemiseen vaikuttavat tekijät, pystytään äänen kulkua arvioimaan teoreettisesti.

Tuulivoimaloiden rakentamisen aikana melu johtuu mm. teiden, tuulivoimaloiden, sähköverkon sekä muun infrastruktuurin rakentamisesta sekä alueen liikenteestä. Nämä vaikutukset ovat vain lyhytaikaisia ja tilapäisiä.

Seuraavassa taulukossa on vertailuarvoja äänenvoimakkuusarvojen suhteesta.

Taulukko 1. Vertailutaulukko absoluuttisista äänenvoimakkuuksista.

Äänenvoimakkuus	Esimerkki	Kommentti
130 dB	Kipukynnys	
100-120 dB	Rock-konsertti	
90 dB	Rekan ohiajo	
80 dB	Vilkasliikenteinen katu	
70 dB	Ajoneuvon sisämelu	
60 dB	Toimisto, jossa ilmastointi	Tyypillinen äänitaso suoraan tuulivoimalan alla
50 dB	Vaimea keskustelu	
40 dB	Taustamelu kotona	
30 dB	Kuiskaus (1m)	

4 MELUN OHJEARVOT

4.1 VALTIONEUVOSTON ASETUS TUULIVOIMALOIDEN ULKOMELUTASON OHJEARVOISTA

Asetuksessa säädetään toimivien tuulivoimaloiden aiheuttaman laskennallisen tai mitatun melutason ohjearvot. Melulle altistuvalla alueella melutaso ei saa ulkona ylittää seuraavassa taulukossa lueteltuja A-taajuuspainotetun keskiäänitason ohjearvoja. Asetus on tullut voimaan 1.9.2015.

Taulukko 2. Ohjearvot valtioneuvoston asetuksessa.

	Ulkomelutaso L_{Aeq} päivällä 7-22	Ulkomelutaso L_{Aeq} yöllä 7-22
Pysyvä asutus	45 dB	40 dB
Loma-asutus	45 dB	40 dB
Hoitolaitokset	45 dB	40 dB
Oppilaitokset	45 dB	-
Virkistysalueet	45 dB	-
Leirintäalueet	45 dB	40 dB
Kansallispuistot	40 dB	40 dB

4.2 ASUMISTERVEYSASETUksen TOIMENPIDERAJAT

Sosiaali- ja terveysministeriön asetus vuodelta 2015 sisältää toimenpideraja-arvot yöaikaiselle matalataajuiselle sisämelulle. Raja-arvot on esitetty alla olevassa taulukossa, joka on annettu yhden tunnin matalataajuisen melun tasolle (raja-arvot eivät ole A-painotettuja).

Taulukko 3. Asumisterveysasetuksen toimenpiderajat yöaikaiselle pienitaajuiselle sisämelulle.

Kaista / Hz	20	25	31,5	40	50	63	80	100	125	160	200
$L_{eq, 1h}$ / dB	74	64	56	49	44	42	40	38	36	34	32

Asuinhuoneistojen oleskeluun ja lepoon käytettävien huoneiden toimenpiderajoiksi on annettu päiväajan (klo 07–22) keskiäänitasolle L_{Aeq} 35 dB ja yöajan (klo 22–07) keskiäänitasolle L_{Aeq} 30 dB. Taustamelusta selvästi erottuvalle melulle, joka voi aiheuttaa esimerkiksi unihäiriötä, on toimenpiderajana nukkumiseen käytettävissä tiloissa yöaikaan (klo 22–07) yhden tunnin keskiäänitaso $L_{Aeq, 1h}$ 25 dB. Lisäksi on huomioitava melun erityisominaisuudet eli mahdolliset

kapeakaistaisuus- ja impulssimaisuuskorjaukset. Asetus sisältää toimenpiderajat pienitaajuiselle melulle, jotka on annettu taajuuspainottamattomina tunnin keskiäänitasoina $L_{eq, 1h}$.

Sisämelun kokonaisäänitason mallintamiseksi ei ole annettu ohjeita eikä alalla ole yleisesti käytössä olevaa laskentamenetelmää. Asetuksen mukaisilla ulkomelun ohjearvoilla (40 dB(A)) pyritään kuitenkin varmistamaan myös sisämelun toimenpiderajojen alittuminen. Alalla sovelletun DSO 1284 -laskentamenetelmän mukaan rakennusten äänieristys taajuuksilla 80–200 Hz on noin 20 dB. Äänieristys vaimentaa korkeampia taajuuksia tyypillisesti tehokkaammin, jolloin taajuuksilla 200–500 Hz äänieristuksen voidaan odottaa olevan enemmän kuin 20 dB. Tuulivoimamelu 1–3 kilometrin etäisyydellä äänilähteestä koostuu lähinnä 200–500 Hz:n taajuuksista. Näin ollen on hyvin todennäköistä, että tuulivoimamelun ollessa ulkona 40 dB(A), rakennuksen sisämelu on noin 20 dB(A) tai alle.

Lisäksi ympäristöministeriön ohjeessa uudisrakennusten ääniympäristöstä (Ympäristöministeriö, 2018) on mainittu, että asuinhuoneen ulkovaipan äänieristys tulee olla aina vähintään 30 dB. Tämä tarkoittaa, että jos melutaso ulkona on 40 dB(A), niin sisämelutaso pysyy selvästi toimenpiderajan alapuolella.

5 LÄHTÖTIEDOT JA MENETELMÄT

5.1 LÄHTÖTIEDOT

Tuulivoimaloiden aiheuttamat meluvaikutukset on mallinnettu soveltaen ISO 9613-2 standardia. Lähtötietoina on käytetty alla olevissa taulukoissa olevia arvoja.

Mallinnuksessa on käytetty tuulivoimalavalmistajan ilmoittamia melupäästön takuuarvoja. Äänitehotasot on ilmoitettu 1/3 oktaavikaistoittain. Nordexin (N175) ja Vestaksen (V172) käyttämät melupäästöarvot eivät ole suoraan verrattavissa IEC TS 61400-14-standardiin, ja epävarmuutta ei ole erikseen ilmoitettu Tästä johtuen lähtömelutasoon on mallinnuksessa lisätty 2,0 dB:n varmuusmarginaali ympäristöministeriön ohjeen mukaisesti (Ympäristöministeriö, 2016).

Mallinnuksessa käytetty voimalatyypit on mainittu alla.

Taulukko 4. Hankkeen voimalatiedot.

Hankealue	Voimalat	Voimalan tornin korkeus (m)	Voimalan äänitehotaso (Lwa)	1/3 oktaavikaistoittainen äänispektri
Miehenneva (VE1)	WTG200 7,2 MW*	200	107,8 +2,0 dB(A)	Käytössä
Miehenneva (VE2)	N175 6,8 MW	179	106,9 +2,0 dB(A)	Käytössä
Kettukangas	WTG250 7,2 MW*	225	107,8 +2,0 dB(A)	Käytössä
Saarenkylä	V126 3,3 MW	147	106,0 +2,0 dB(A)	Käytössä
Kytölä	V126 3,3 MW	137	106,0 +2,0 dB(A)	Käytössä
Ristiveto	SWT-2.3-108**	115	107,0+2,0 dB(A)	Käytössä
Karhunnenvankangas	N163 5,7 MW	159	107,2+2,0 dB(A)	Käytössä

*Vestaksen voimalatyypin V172 7,2 MW äänitietoihin perustuen

**Arvioitu voimalavalmistajan luottamuksellisista 1/3 oktaavikaistatiedoista johtuen

Taulukko 5. Melumallinnuksessa käytettyjä arvoja (Ympäristöhallinnon ohjeita 2/2014).

Lähtötiedot	
Maaston vaikutus melun etenemiseen, kerroin	0,4
Vesistöjen vaikutus melun etenemiseen, kerroin	0,0
Tarkastelupisteen korkeus (metriä maanpinnan yläpuolella)	4 m
Ilman lämpötila	15 °C
Ilman suhteellinen kosteus	70 %

Alueen korkeustietona on käytetty Maanmittauslaitoksen kymmenen metrin korkeusmallia ja alueen maanpöytä on Suomen ympäristökeskuksen OIVA-tietokannasta. Maaston vaimentava vaikutus on huomioitu ympäristöministeriön ohjeistuksen mukaisella kertoimella 0,4. Rakennustiedot perustuvat Maanmittauslaitoksen maastotietokantaan.

Laskennassa on otettu lähtökohdaksi voimalan tuottama äänenvoimakkuus ja tämän pohjalta on mallinnettu äänen vaimeneminen (geometrinen vaimeneminen sekä ilmakehän vaimentava vaikutus) koko tuulivoimapuiston alueella. Mallinnuksessa on oletettu, että kaikki asunnot ovat tuulen alapuolella kaikkiin voimaloihin nähden ja tuulennopeus 10 metrin korkeudella maan pinnasta on 8 m/s. Useiden voimaloiden yhteismeluvaikutukset on otettu huomioon. Alueelta valittiin 9 havainnointipistettä, joiden kohdalta voimaloiden aiheuttamat äänenvoimakkuudet ilmoitetaan.

5.2 MENETELMÄT

Melumallinnus on suoritettu windPRO ohjelmiston DECIBEL-moduulia käyttäen. WindPRO on tanskalaisen EMD International A/S:n kehittämä tuulivoiman mallinnusohjelmisto. Ohjelmistolla mallinnetaan ja visualisoidaan äänen eteneminen ja vaimeneminen, mutta sitä käytetään myös muiden vaikutusten mallintamiseen sekä tuuliresurssien laskemiseen.

Mallinnusta tehtäessä ohjelmistoon syötetään ympäristöministeriön (2/2014) ohjeistamat parametrit sekä ISO 9613-2 standardin mukaiset lähtötiedot. Mallinnuksessa lasketaan melun leviäminen vaikutusalueella sekä hankkeesta aiheutuvat melutasot tarkastelluissa pisteissä.

Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukaisesti melupäästöarvoon lisätään 2 dB, jos asunnon ja voimalan perustusten välinen korkeusero ylittää 60 metriä. Korjaus tehdään, kun etäisyys voimalan ja asunnon välillä on enintään kolme kilometriä. Tässä melumallinnuksessa korkeuserot eivät ylity valituissa havainnointipisteissä eikä korjauksia ole tehty. Jos ääni on erityisen häiritsevää eli kapeakaistaista tai impulssimaista, lisätään laskenta- tai mittaustuloksiin 5 dB ennen asetuksen ohjeeseen vertaamista. Tässä mallinnuksessa laskentatuloksiin ei ole tarvetta lisätä sanktiota, koska lähtötiedoissa ei äänen erityispiirteitä havaittu.

Ympäristöministeriön ohjeessa (2/2014) mainitaan äänivaikutuksiin liittyvä ilmö, Amplitudimodulaatio (EAM, excessive amplitude modulation). Esiintyessään ilmiö aiheuttaa sen, että äänenvoimakkuuden merkittävät jaksottaiset vaihtelut lisäävät melun häiritsevyyttä. Amplitudimodulaatio on paikallisista olosuhteista ja voimalatyyppistä riippuva ilmiö. Ilmiötä ei pysty mallintamaan etukäteen, vaan se pystytään varmistamaan ainoastaan käytönaikaisilla melumittauksilla. Amplitudimodulaatiota ei mainita valtioneuvoston asetuksessa tuulivoimaloiden ulkomelutasoa koskien, eikä ilmiön todentamiseksi ole olemassa vakioitua menetelmää. Aiheesta on tehty kansainvälisiä tutkimuksia (esim. Bertagnolio, 2014), joiden mukaan havaittu amplitudimodulaatio on mahdollista hallita teknisesti.

Pienitaajuinen melulaskenta on tehty ympäristöministeriön ohjeistuksen mukaisesti, asuntojen ja vapaa-ajan asuntojen ulkopuolelta käyttäen annettua laskentakaavaa.

$$L_p = L_w - 20dB \cdot \log_{10}(d_1/1m) - 11dB + A_{gr} - A_{atm} \cdot d_2$$

missä

L_p on äänen 1/3-oktaavitaso altistuvassa kohteessa [dB]

L_w on tuulivoimalan 1/3-oktaavikaistan äänitehotaso [dB]

d_1 on tuulivoimalan navan etäisyys altistuvasta kohteesta [m]

- A_{gr} on heijastavan pinnan tuottama korjaus [dB]
- A_{atm} on ilmakehän tuottama vaimennus lämpötilassa 15 C° ja 70 % suhteellisessa kosteudessa [dB/km]
- d_2 on tuulivoimalan navan etäisyys altistuvasta kohteesta [km]

(Ympäristöministeriö 2014).

Sisätilojen melutasot on laskettu niin ikään ympäristöministeriön ohjeistuksen mukaisesti. Rakennusten äänieristys on laskettu DSO 1284 menetelmän mukaisesti, ja tuloksia on vertailtu asumisterveysasetuksessa oleviin sisämelun toimenpiderajoihin. Lisäksi pienitaajuuden melun laskennassa on käytetty Turun Ammattikorkeakoulun tutkimuksessa (ANOJANSSI-projekti, 2020) ehdotettuja vaihtoehtoisia eristyskertoimia. Äänieristys, $DL\sigma$, on esitetty taulukossa 6.

Taulukko 6. Äänieristyskertoimet.

f/ Hz	20	25	31,5	40	50	63	80	100	125	160	200
$DL\sigma$ (DSO 1284)	6.6	8.4	10.8	11.4	13	16.6	19.7	21.2	20.2	21.2	25.0
$DL\sigma$ (Anojanssi-projekti)	7.6	8.3	9.2	10.3	11.5	13.0	14.8	16.8	18.8	21.1	22.8

6 ARVIOIDUT MELUVAIKUTUKSET

6.1 NYKYTILANNE

Miehennevan tuulivoimapuiston alue on pääasiassa metsätalousaluetta ja sen äänimaisema on tällaiselle alueelle tyypillistä.

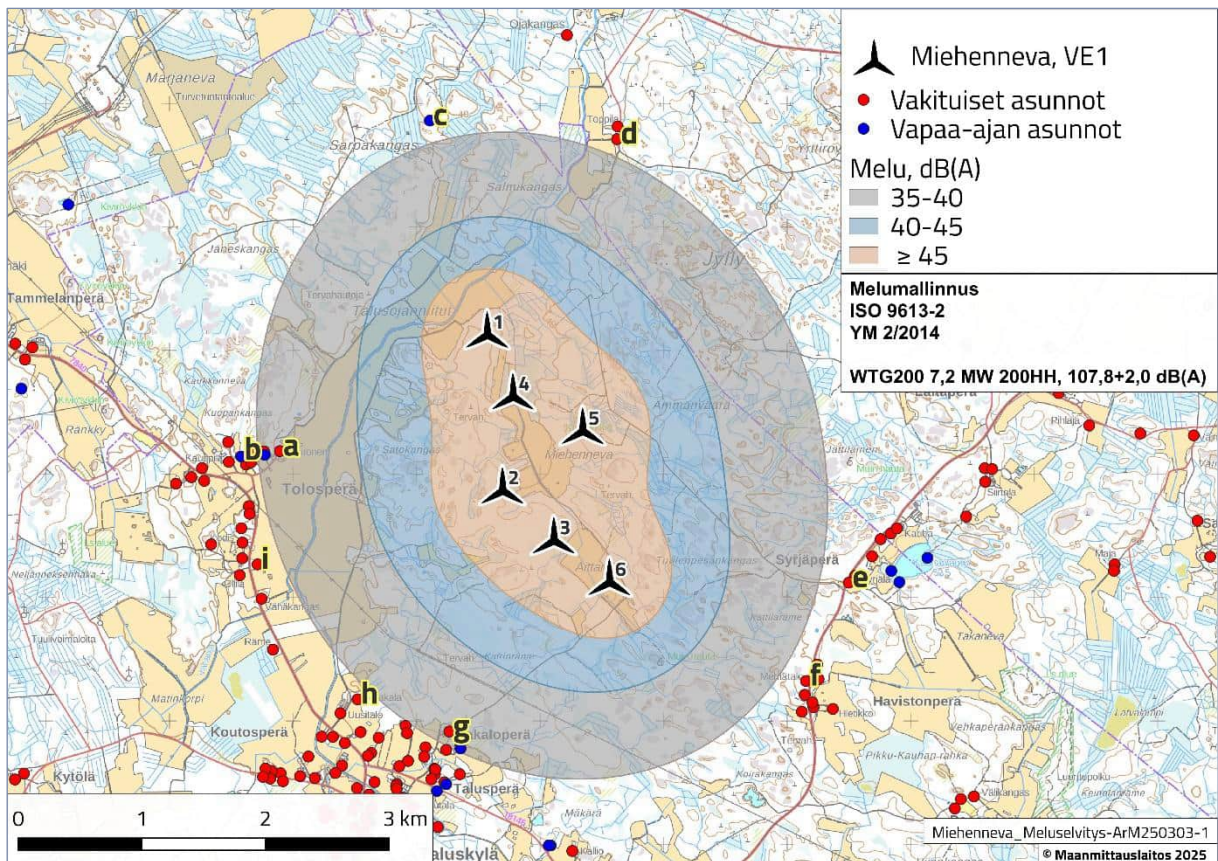
6.2 RAKENTAMISEN AIKAISET VAIKUTUKSET

Tuulivoimapuiston rakentamisen aikana melua aiheutuu mm. maansiirtokoneista, nostureista, ajoneuvoliikenteestä sekä rakentamisesta. Rakennustyömaan melu on hyvin impulssimaista ja paikallista ja ajoittuu pääasiallisesti päiväaikaan. Tämän vuoksi meluvaikutukset eivät kasva merkittäviksi. Tiestön ja perustusten rakentaminen tuottaa eniten melua ja lisääntyvä liikenne saattaa nostaa valtatie melutasoa hieman.

Rakentaminen kestää vain lyhyen ajan suhteessa tuulivoimaloiden elinkaareen, joten meluvaikutuksetkin voidaan katsoa lyhytkestoisiksi.

6.3 TOIMINNAN AIKAiset VAIKUTUKSET, VE1

Melumallinnuksessa käytettiin WTG200 7,2 MW-tuulivoimalan äänitietoja. Tuulivoimalan kokonaisäänitaso on 107,8 +2,0 dB(A) ja napakorkeus 200 metriä. Voimalamallin äänitiedot perustuvat Vestaksen V172 7.2 MW marraskuussa 2024 päivittäisiin äänitietoihin. Melumallinnuksessa on käytetty 6 voimalan sijoitussuunnitelmaa (VE1). Voimaloiden koordinaatit löytyvät liitteestä 7.



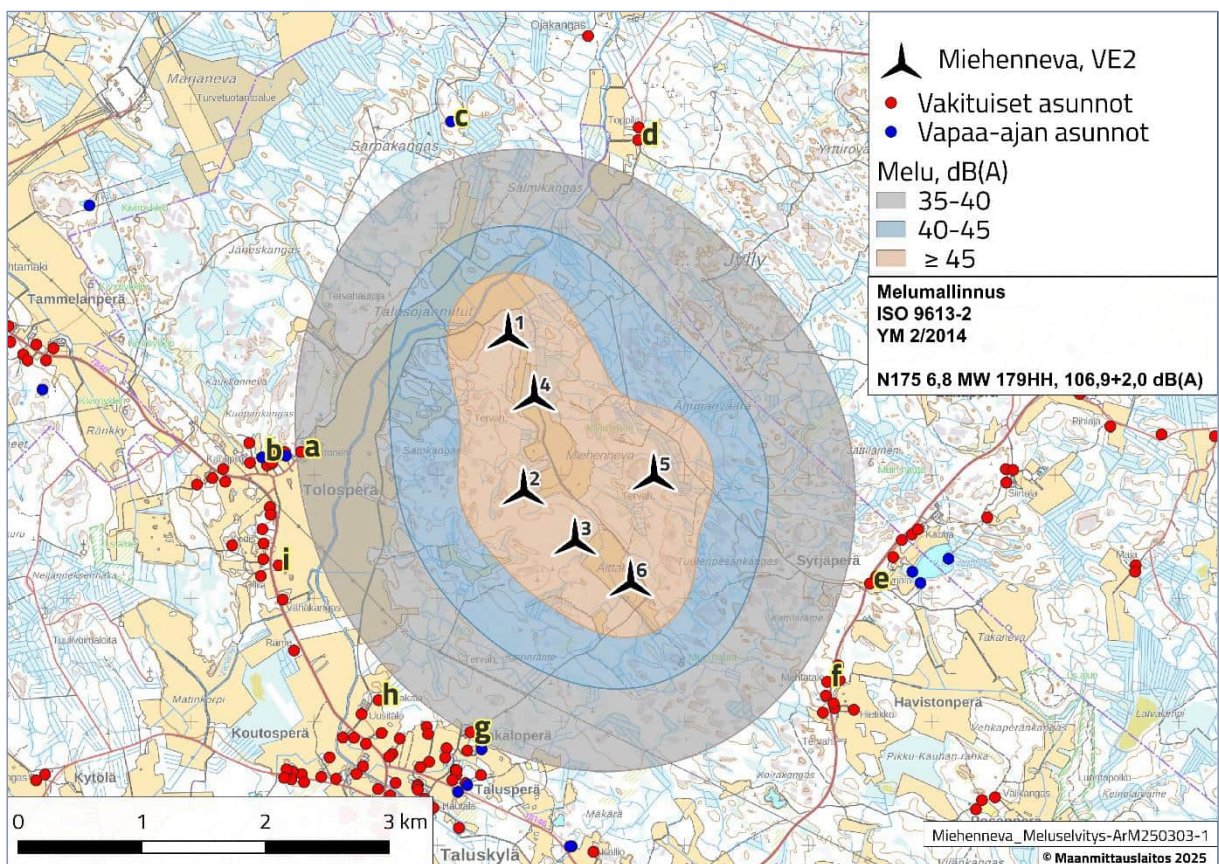
Kuva 1. Miehennevan tuulivoimapuiston melumallinnus (VE1). Yhdeksän havainnointipistettä on merkitty kuvaan kirjaimilla.

Melumallinnuksien mukaan alueella olevien vakituisten ja vapaa-ajan asuntojen kohdalla ei ylitetä valtioneuvoston asetuksen ohjearvoa 40 dBA. Korkein äänitaso Miehennevan alueella sijaitsevassa havaintopisteessä on 36,0 (vakituinen asunto a). Alueen läheisyydestä on valittu 9 havainnointipistettä, joiden melutasot on lueteltu liitteessä 1.

Tuulivoimapuiston alueella, voimaloiden välittömässä läheisyydessä, äänitaso on yli 45 dB(A), joten melulla saattaa olla vaikutuksia esimerkiksi alueen virkistyskäyttöön.

6.4 TOIMINNAN AIKAiset VAIKUTUKSET, VE2

Melumallinnuksessa käytettiin Nordexin N175 6,8 MW-tuulivoimalan äänitietoja. Tuulivoimalan kokonaisäänitaso on 106,9 +2,0 dB(A) ja napakorkeus 179 metriä. Melumallinnuksessa on käytetty 6 voimalan sijoitussuunnitelmaa (VE2). Voimaloiden koordinaatit löytyvät liitteestä 7.



Kuva 2. Miehennevan tuulivoimapuiston melumallinnus (VE2). Yhdeksän havainnointipistettä on merkitty kuvaan kirjaimilla.

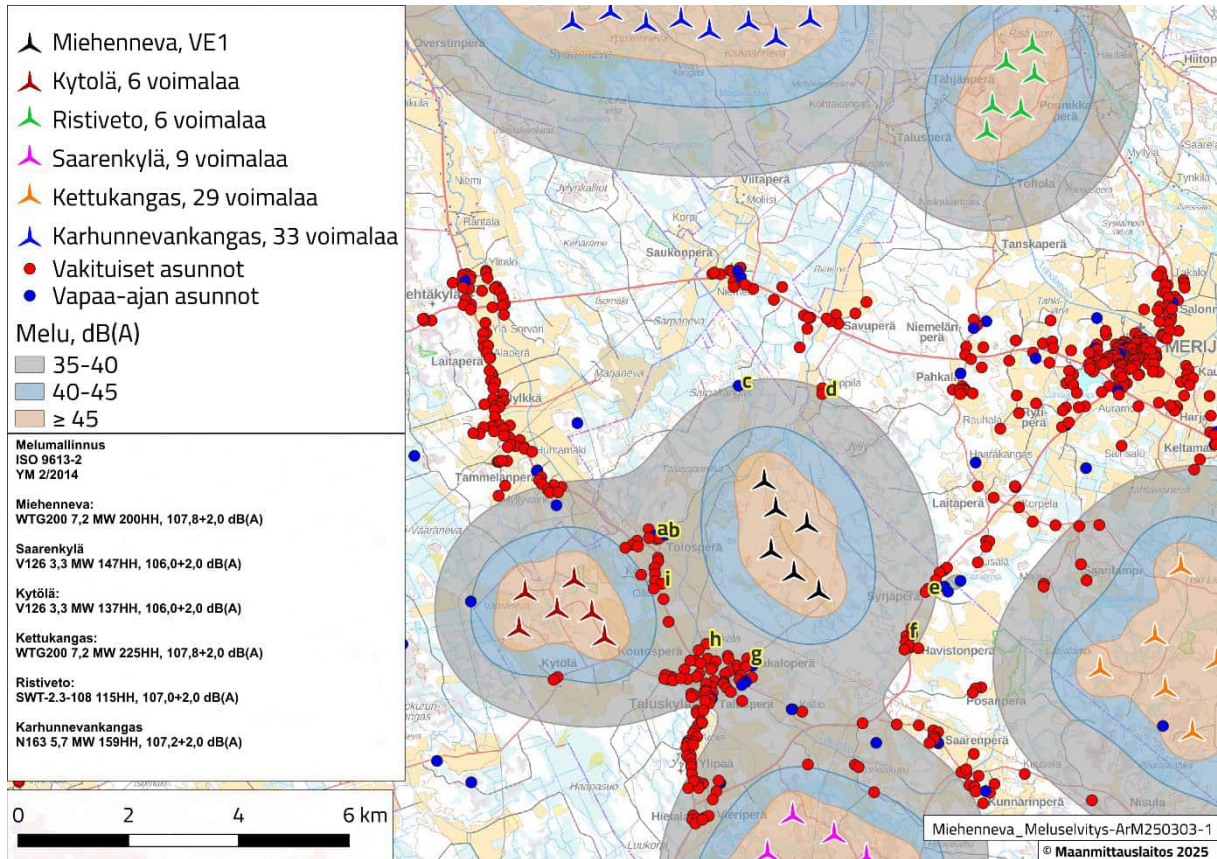
Melumallinnuksien mukaan alueella olevien vakituisten ja vapaa-ajan asuntojen kohdalla ei ylitetä valtioneuvoston asetuksen ohjearvoa 40 dB(A). Korkein äänitaso Miehennevan alueella sijaitsevassa havaintopisteessä on 35,2 dB(A) (vakituinen asunto a). Alueen läheisyydestä on valittu 9 havainnointipistettä, joiden melutasot on lueteltu liitteessä 1.

Tuulivoimapuiston alueella, voimaloiden välittömässä läheisyydessä, äänitaso on yli 45 dB(A), joten melulla saattaa olla vaikutuksia esimerkiksi alueen virkistyskäyttöön.

6.5 YHTEISVAIKUTUSTEN MALLINNUS, VE1

Alla esitellään meluvaikutukset, kun naapuripuiston tuulivoimalat on myös otettu huomioon. Miehennevan melumallinnuksissa on käytetty vaihtoehdon VE1 mukaisia voimalapaikkoja (6 voimalaa) ja voimalamallia WTG200 7,2 MW, jonka kokonaisäänitaso on 107,8 +2 dB(A) ja napakorkeus 200 metriä. Voimalamallin äänitiedot perustuvat Vestaksen V172 7.2 MW marraskuussa 2024 päivittämiin äänitietoihin. Voimaloiden koordinaatit löytyvät liitteestä 7.

Saarenkylän melumallinnuksissa on käytetty voimalamallia Vestas V126 3,3 MW, jonka kokonaisäänitaso on 106,0 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 147 metriä. Kytölän melumallinnuksissa on käytetty voimalamallia Vestas V126 3,3 MW, jonka kokonaisäänitaso on 106,0 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 137 metriä. Ristivedon melumallinnuksessa on käytetty 6 voimalapaikkaa ja voimalamallia Siemensin SWT-2.3-108, jonka kokonaisäänitaso on 107,0 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 115 metriä. Karhunnevan kankaan melumallinnuksessa on käytetty 33 voimalapaikkaa ja voimalamallia Nordexin N163 5,7 MW, jonka kokonaisäänitaso on 107,2 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 159 metriä. Kettukankaan melumallinnuksessa on käytetty 29 voimalapaikkaa ja voimalamallia WTG250 7,2 MW, jonka kokonaisäänitaso on 107,8 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 225 metriä. Kettukankaan voimalamallin äänitiedot perustuvat Vestaksen V172 7.2 MW marraskuussa 2024 päivittämiin äänitietoihin.



Kuva 3. Miehennevan (VE1) ja naapuripuiston yhteisvaikutusten melumallinnus.

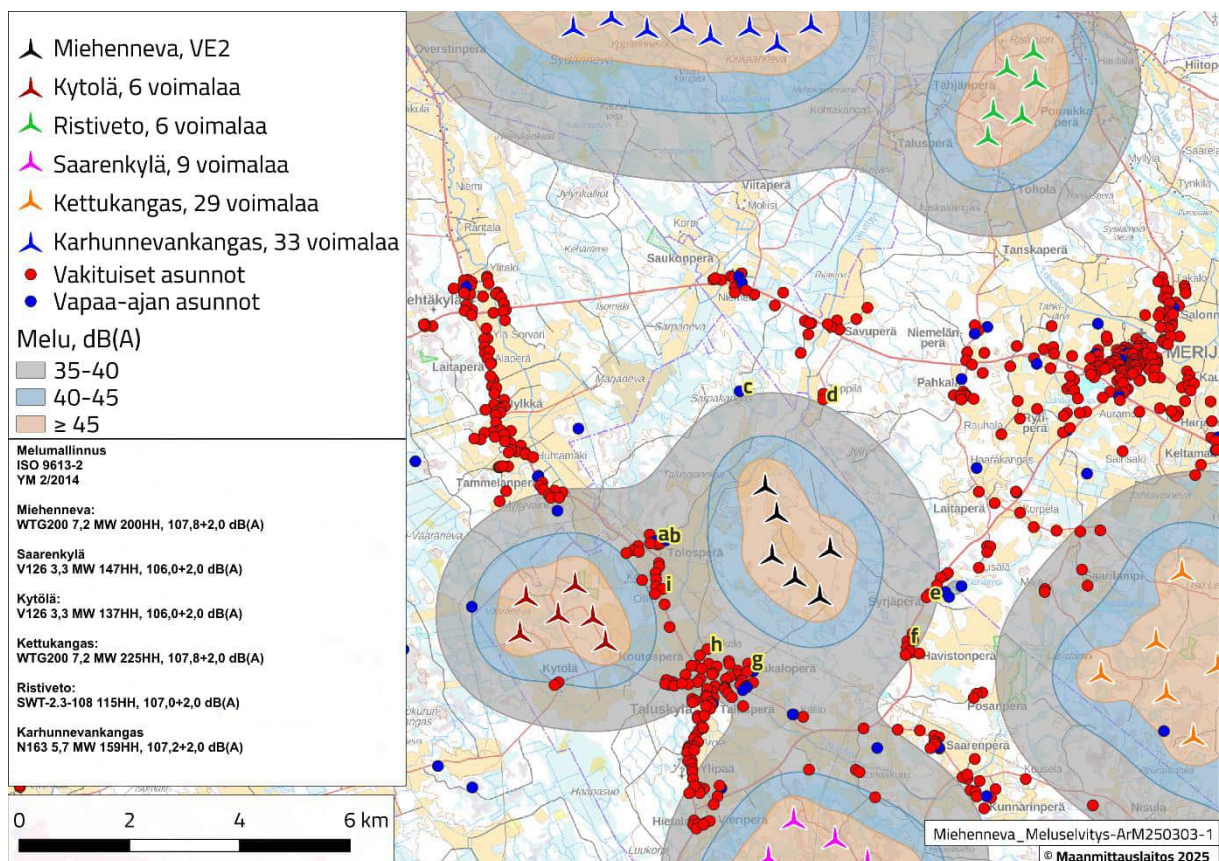
Yhteisvaikutusten mallinnuksen mukaan alueella olevien vakituisten ja vapaa-ajan asuntojen kohdalla ei ylitetä valtioneuvoston asetuksen ohjearvoa 40 dB(A). Korkein äänitaso Miehennevan alueella sijaitsevassa havaintopisteessä on 39,0 (vakituinen asunto i) ja 38,0 dB(A) (vakituinen asunto a). Alueen läheisyydestä on valittu 9 havainnointipistettä, joiden melutasot on lueteltu liitteessä 2.

Tuulivoimapuiston alueella, voimaloiden välittömässä läheisyydessä, äänitaso on yli 45 dB(A), joten melulla saattaa olla vaikutuksia esimerkiksi alueen virkistyskäyttöön.

6.6 YHTEISVAIKUTUSTEN MALLINNUS, VE2

Alla esitellään meluvaikutukset, kun naapuripuiston tuulivoimalat on myös otettu huomioon. Miehennevan melumallinnuksissa on käytetty vaihtoehtoon VE2 mukaisia voimalapaikkoja (6 voimalaa) ja voimalamallia Nordexin N175 6,8 MW, jonka kokonaisäänitaso on 106,9+2 dB(A) ja napakorkeus 179 metriä. Voimaloiden koordinaatit löytyvät liitteestä 7.

Saarenkylän melumallinnuksissa on käytetty voimalamallia Vestas V126 3,3 MW, jonka kokonaisäänitaso on 106,0 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 147 metriä. Kytölän melumallinnuksissa on käytetty voimalamallia Vestas V126 3,3 MW, jonka kokonaisäänitaso on 106,0 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 137 metriä. Ristivedon melumallinnuksessa on käytetty 6 voimalapaikkaa ja voimalamallia Siemens SWT-2.3-108, jonka kokonaisäänitaso on 107,0 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 115 metriä. Karhunnevan kankaan melumallinnuksessa on käytetty 33 voimalapaikkaa ja voimalamallia Nordexin N163 5,7 MW, jonka kokonaisäänitaso on 107,2 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 159 metriä. Kettukankaan melumallinnuksessa on käytetty 29 voimalapaikkaa ja voimalamallia WTG250 7,2 MW, jonka kokonaisäänitaso on 107,8 + 2,0 dB(A) ja napakorkeus 225 metriä. Kettukankaan voimalamallin äänitiedot perustuvat Vestaksen V172 7.2 MW marraskuussa 2024 päivittämiin äänitietoihin



Kuva 4. Miehennevan (VE2) ja naapuripuiston yhteisvaikutusten melumallinnus.

Yhteisvaikutusten mallinnuksen mukaan alueella olevien vakituisten ja vapaa-ajan asuntojen kohdalla ei ylitetä valtioneuvoston asetuksen ohjearvoa 40 dB(A). Korkein äänitaso Miehennevan alueella sijaitsevassa havaintopisteessä on 38,7 (vakituinen asunto i) ja 37,6 dB(A) (vakituinen

asunto a). Alueen läheisyydestä on valittu 9 havainnointipistettä, joiden melutasot on lueteltu liitteessä 2.

Tuulivoimapuiston alueella, voimaloiden välittömässä läheisyydessä, äänitaso on yli 45 dB(A), joten melulla saattaa olla vaikutuksia esimerkiksi alueen virkistyskäyttöön.

6.7 PIENITAAJUINEN MELU

Pienitaajuinen melu on laskettu ympäristöministeriön ohjeistuksen mukaisesti.

Asumisterveysasetuksen toimenpiderajat pienitaajuiselle melulle alittuvat selvästi lähimmissä asunnoissa. Vapaa-ajan asuntojenkin kohdalla sisätilojen toimenpiderajat alittuvat. Myös kauempana sijaitsevilla asunnoilla toimenpiderajat alittuvat, koska pienitaajuinen melu vähenee etäisyyden kasvaessa. Laskennan tulokset löytyvät liitteistä 3–6.

Rakennusten äänieristys on laskettu DSO 1284 menetelmän mukaisesti ja tuloksia on vertailtu asumisterveysasetuksessa oleviin sisämelun ohjearvoihin. Lisäksi pienitaajuisen melun laskennassa on käytetty Turun Ammattikorkeakoulun tutkimuksessa (ANOJANSSI-projekti, 2020) ehdotettuja vaihtoehtoisia eristyskertoimia.

Laskennassa on käytetty laskentastandardissa todettuja äänieristysominaisuuksia, joten todellinen pienitaajuinen melu voi poiketa lasketusta arvosta (laskentamenetelmässä käytetään ainoastaan talojen keskimääräistä äänieristystä). Lasketut arvot eivät kuitenkaan ole lähellä asumisterveysasetuksen toimenpideraja-arvoja, joten arvion mukaan marginaalit ovat riittävät, eivätkä raja-arvot ylity.

Tulosten perusteella voidaan todeta, että tuulivoimapuiston pienitaajuisen melun vaikutukset ovat vähäiset.

6.8 KÄYTÖN LOPETTAMISEN AIKAISET VAIKUTUKSET

Käytön lopettamisen aikaiset meluvaikutukset ovat samankaltaiset rakennusvaiheen vaikutusten kanssa. Ajallisesti meluvaikutukset ovat tuolloin lyhytkestoiset ja ne johtuvat työmaakoneiden äänistä ja liikenteestä. Käytön lopettamisen jälkeen alueen äänimaisema palaa samaan tilaan, kuin ennen tuulivoimapuiston rakentamista.

6.9 VAIKUTUSTEN ARVIOINNIN EPÄVARMUUSTEKIJÄT

Mallinnuksessa on käytetty ympäristöministeriön ohjeistuksen ja siellä mainittujen standardien mukaisia menetelmiä ja tulokset on raportoitu ohjeistuksen mukaisesti. Mallinnusmenetelmiin sisältyy aina pieni epävarmuus, jota on pienennetty mm. asiantuntijoiden yhteisesti päättämällä mallinnuksen lähtötiedoilla, jotka ympäristöministeriö on julkaissut.

7 HAITTOJEN EHKÄISEMINEN JA SEURANTA

Rakennusaikana meluhaittoja voidaan vähentää käyttämällä vähemmän melua aiheuttavia työkoneita ja ajoittamalla työt vähemmän häiritsevään aikaan vuorokaudesta.

Tuulivoimaloiden meluvaikutuksia voidaan säädellä vaikuttamalla äänilähteiden toimintaan. Konehuoneesta lähtevää ääntä voidaan vaimentaa lisäämällä konehuoneeseen eristeitä tai korjaamalla/muuttamalla tekniikkaa. Merkittävämpi vaimennus saadaan aikaan kuitenkin roottorin toimintaan vaikuttamalla.

Voimaloiden toimintaa voidaan tarvittaessa rajoittaa siten, että ohjearvot eivät ylitä herkällä alueella. Yksinkertaisesti voimalan ääntä saadaan vaimennettua säätämällä lapojen kohtauskulmaa, mutta samanaikaisesti voimalan tuotanto pienenee.

Melumallinnusten perusteella valtioneuvoston asetuksen ohjearvoja sekä STM:n antamia sisätilojen pienitaajuisen melun ohjearvoja ei ylitetä. Mikäli ohjearvoja kuitenkin ylitetään, voidaan tätä ehkäistä muuttamalla tuulivoimaloiden ajotapaa tai jopa pysäyttämällä haittaa aiheuttavat voimalat.

8 LÄHTEET

Bertagnolio, F. et.al. (2014). Cyclic pitch for the control of wind turbine noise amplitude modulation. Viitattu 14.1.2014. Saatavilla:
http://www.acoustics.asn.au/conference_proceedings/INTERNOISE2014/papers/p551.pdf.

Etha Wind (2022). *01_Noise_Checklist_ArM220707-1*. Internal work description.

Hongisto V., Radun J., Rajala V., et al. (2020) Anojanssi - Projektin Tulokset: Ympäristömelun Häiritsevyys. Turun ammattikorkeakoulu.
Saatavilla: <http://julkaisut.turkuamk.fi/isbn9789522167606.pdf>

Maanmittauslaitos (2025). Maanmittauslaitoksen avoimen tietoaaineiston CC 4.0 -lisenssi. Saatavilla: <https://asiointi.maanmittauslaitos.fi/karttapaikka/tiedostopalvelu>

Nordex (2024). Nordex N163/5.X: Third octave sound power levels. Doc. no.: F008_276_A17_EN Revision 11, Date: 2024-03-11.

Nordex (2024). Nordex N175/6.X: Third octave sound power levels. Doc. no.: F008_278_A17_EN Revision 03, Date: 2024-10-18.

Sosiaali- ja Terveysministeriö (2015). Asumisterveysasetus. Helsinki. Saatavilla:
<http://www.stm.fi/tiedotteet/tiedote/-/view/1907834>

Valtioneuvosto (2015). *Valtioneuvoston asetus tuulivoimaloiden ulkomelutason ohjearvoista*. Saatavilla: <https://www.finlex.fi/fi/laki/alkup/2015/20151107>

Vestas (2015). V126-3.3/3.45MW: Third Octaves according to General Specification. DMS no.: 0048-2151_03. Date: 2015-08-27.

Vestas (2024). Sound Performance Specification EnVentus™ V172. Document no.: 0180-4980 V01. Date: 2024-11-05.

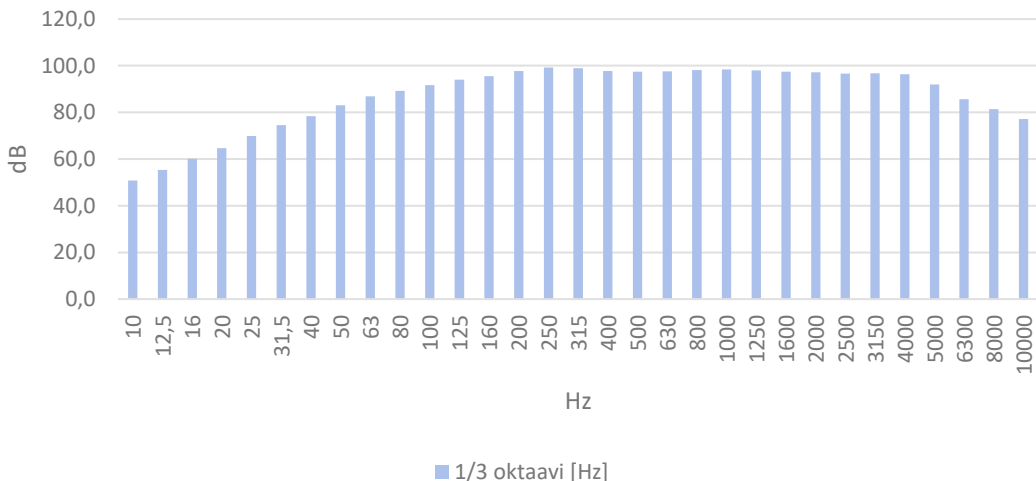
Ympäristöministeriö (2014). *Tuulivoimaloiden melun mallintaminen*. Helsinki. Saatavilla:
<https://julkaisut.valtioneuvosto.fi/handle/10138/42937>

Ympäristöministeriö (2016). *Tuulivoimarakentamisen suunnittelu*. Päivitys 2016. Saatavilla:
<https://julkaisut.valtioneuvosto.fi/handle/10024/79057>

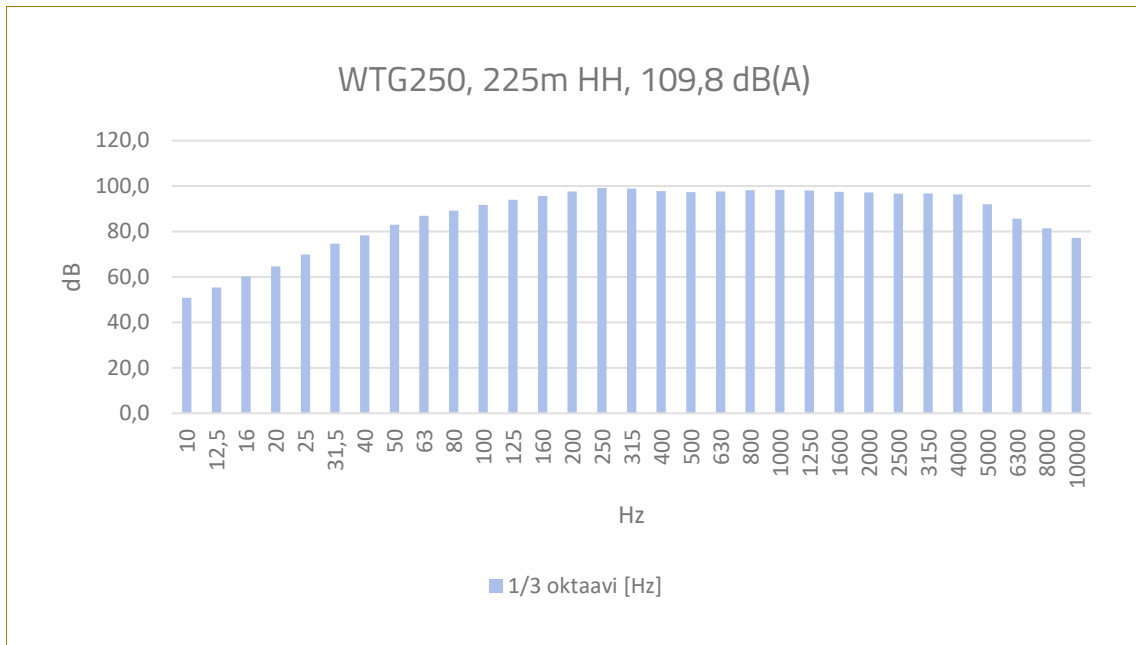
Ympäristöministeriö, (2016). *Yhteenveto tuulivoimaloiden melupäästön takuuarvon käyttämisestä meluselvityksissä liittyvästä kyselystä*. PDF-document.

Ympäristöministeriö (2018). *Ympäristöministeriön ohje rakennuksen ääniympäristöstä*. Saatavilla: <https://www.ym.fi/download/noname/%7B2852D34E-DA43-4DCA-9CEE-47DBB9EFCB08%7D/138568>

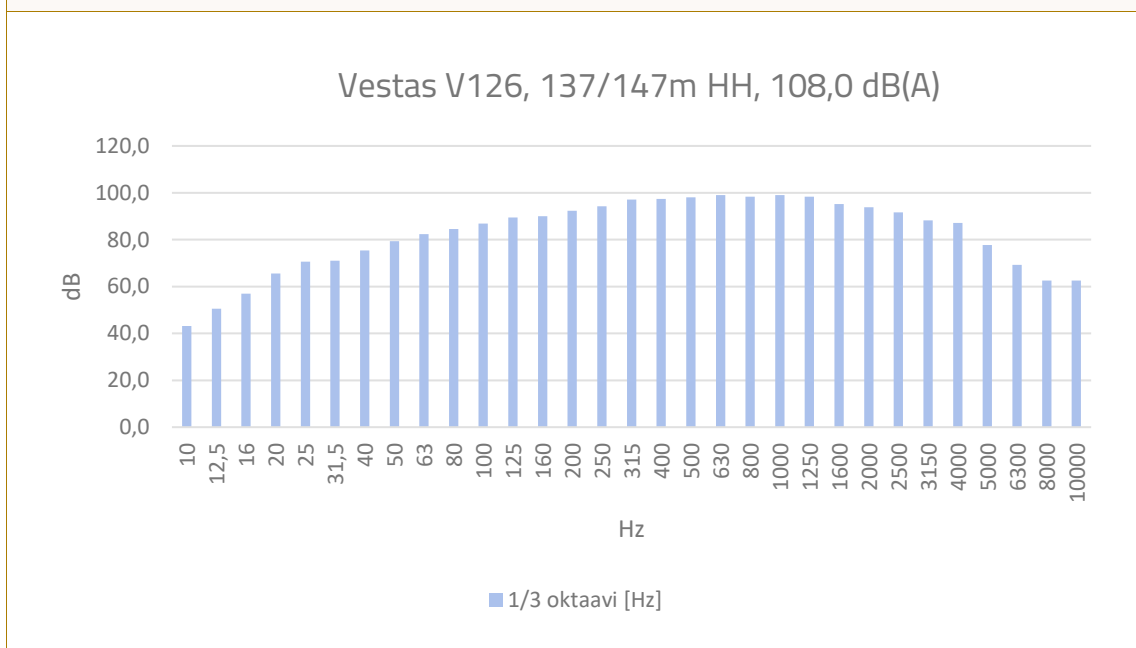
9 MALLINNUSTIETOJEN RAPORTTI, MIEHENNEVA

RAPORTIN JA RAPORTOIJAN TIEDOT		*tarkentavat tiedot voi esittää kartalla tai muissa liitteissä	
Mallinnusraportti numero/tunniste: ArM250303-1		Raportin hyväksyntäpäivämäärä: 12.3.2025	
Tekijä/organisaatio, yhteystiedot: Etha Oy, Vaasanpuistikko 14 B11, 65100 VAASA, puh. +358 2900 20440			
Vastuuhenkilöt: Arina Makarova			
Laatija: Arina Makarova		Tarkastaja/hyväksyjä: Ilmari Katajamäki	
MALLINNUSOHJELMAN TIEDOT			
Mallinnusohjelma ja versio: windPRO Ver4.1		Mallinnusmenetelmä: ISO 9613-2	
TUULIVOIMALAN (TUULIVOIMALOIDEN TIEDOT)			
Tuulivoimalan valmistaja: WTG/Nordex		Tyyppi:	Sarjanumero/t:
Nimellisteho: 7,2/6,8	Napakorkeus: 200/179 m	Roottorin halkaisija: 200/175 m	Tornin tyyppi: Putkitorni
Mahdollisuudet vaikuttaa tuulivoimalan melupäästöön käytön aikana ja sen vaikutus meluun			
Lapakulman säätö		Pyörimisnopeus	
Kyllä	dB	Kyllä	dB
Ei tiedossa		Ei tiedossa	
AKUSTISET TIEDOT/LASKENNAN LÄHTÖTIEDOT			
Melupäästötiedot WTG200 7,2 MW 200 HH 107,8 dB(A)+2,0 dB(A)			
WTG200, 200m HH, 109,8 dB(A)  ■ 1/3 oktaavi [Hz]			
Melupäästötiedot Nordex N175 6,8 MW 200 HH 106,9 dB(A)+2,0 dB(A)			





Melupäästötiedot Vestas V126 3,3 MW 137 HH ja 147 HH 106,0 dB(A)+2,0 dB(A)



Kapeakaistaisuus / Tonaalisuus		Impulssimaisuus		Merkityksellinen sykintä (amplitu- dimodulaatio)		Muu, Mikä:	
kyllä	ei	kyllä	ei	kyllä	ei	kyllä	ei
AKUSTISET TIEDOT/LASKENNAN LÄHTÖTIEDOT							
Laskenta korkeus						Laskentaruudun koko [m·m]	
4 m	Muu, mikä ja miksi:					20 m * 20 m	
Suhteellinen kosteus				Lämpötila			
70 %	Muu, mikä ja miksi:			15 C°		Muu, mikä ja miksi:	

Maastomallin lähde ja tarkkuus		
Maastomallin lähde: Maanmittauslaitos	Vaakaresoluutio: 10 m	Pystyresoluutio: 1,4 m
Maan- ja vedenpinnan absorption ja heijastuksen huomioiminen, käytetyt kertoimet		
ISO 9613-2		
Vesialueet, (0) / (G)	0	
Maa-alueet, (0,4) / (A-D/E-F)	0,4	
Maa-alueet, (0) / (G)		
Ilmakehän stabiilius laskennassa/meteorologinen korjaus		
Neutraali, (0): kyllä	Muu, mikä ja miksi:	
Voimalan äänen suuntaavuus ja vaimentuminen		
Vapaa avaruus	Muu, mikä, miksi:	
Melulle altistuvat asukkaat ja kohteet, lkm (ilman meluntorjuntaa/voimalan ohjausta)*		
Asukkaat: 0 kpl	Vapaa-ajan rakennukset: 0 kpl	Hoito- ja oppilaitokset: 0 kpl
Melulle altistuvat asukkaat ja kohteet, lkm (meluntorjunta/voimalan ohjaus huomioiden)		
Asukkaat: 0 kpl	Vapaa-ajan rakennukset: 0 kpl	Hoito- ja oppilaitokset: 0 kpl
Melun leviäminen virkistys- tai luonnonsuojelualueille		
Virkistysalueet: 0 kpl	Luonnonsuojelualueet: 0 kpl	

LIITE 1: MELUMALLINNUKSEN TULOKSET

Taulukko 7. Miehennevan mallinnuksen meluarvot valituissa kohteissa.

Havainnointipiste	Asunnon luokka	Itäinen koord. (ETRS-TM35FIN)	Pohjoinen koord. (ETRS-TM35FIN)	Ohjearvo [dB(A)]	VE1 Melu [dB(A)]	VE2 Melu [dB(A)]	Ohjearvojen ylitys
a	Vakituinen asunto	367893	7129185	40	36,0	35,2	Ei
b	Vapaa-ajan asunto	367771	7129154	40	35,3	34,5	Ei
c	Vapaa-ajan asunto	369108	7131861	40	34,0	33,2	Ei
d	Vakituinen asunto	370624	7131711	40	34,3	33,4	Ei
e	Vakituinen asunto	372499	7128120	40	33,8	33,8	Ei
f	Vakituinen asunto	372152	7127323	40	33,9	33,7	Ei
g	Vakituinen asunto	369265	7126914	40	35,6	35,1	Ei
h	Vakituinen asunto	368522	7127175	40	34,4	33,8	Ei
i	Vakituinen asunto	367713	7128268	40	34,0	33,3	Ei

LIITE 2: MELUMALLINNUKSEN TULOKSET: YHTEISVAIKUTUKSET

Taulukko 8. Miehennevan ja naapuripuistojen yhteisvaikutukset. Meluarvot valituissa kohteissa.

Havainnointipiste	Asunnon luokka	Itäinen koord. (ETRS-TM35FIN)	Pohjoinen koord. (ETRS-TM35FIN)	Ohjearvo [dB(A)]	VE1 Melu [dB(A)]	VE2 Melu [dB(A)]	Ohjearvojen ylitys
a	Vakituinen asunto	367893	7129185	40	38,0	37,6	Ei
b	Vapaa-ajan asunto	367771	7129154	40	37,8	37,4	Ei
c	Vapaa-ajan asunto	369108	7131861	40	35,1	34,5	Ei
d	Vakituinen asunto	370624	7131711	40	35,3	34,7	Ei
e	Vakituinen asunto	372499	7128120	40	35,5	35,5	Ei
f	Vakituinen asunto	372152	7127323	40	35,7	35,6	Ei
g	Vakituinen asunto	369265	7126914	40	37,1	36,8	Ei
h	Vakituinen asunto	368522	7127175	40	37,0	36,7	Ei
i	Vakituinen asunto	367713	7128268	40	39,0	38,7	Ei

LIITE 3: PIENITAAJUISEN MELUN LASKENTA (VE1)

Asumisterveysasetuksen toimenpiderajat pienitaajuiselle melulle alittuvat lähimmissä asunnoissa. Myös kauempana sijaitsevilla asunnoissa toimenpiderajat alittuvat, koska pienitaajuinen melu vähenee etäisyyden kasvaessa. Vapaa-ajan asuntojenkin kohdalla toimenpiderajat alittuvat. Pienitaajuinen melu on laskettu Miehennevan vaihtoehdolle VE1, jossa on 6 tuulivoimalaa.

Taulukko 9. Pienitaajuinen melu rakennuksen ulkopuolella.

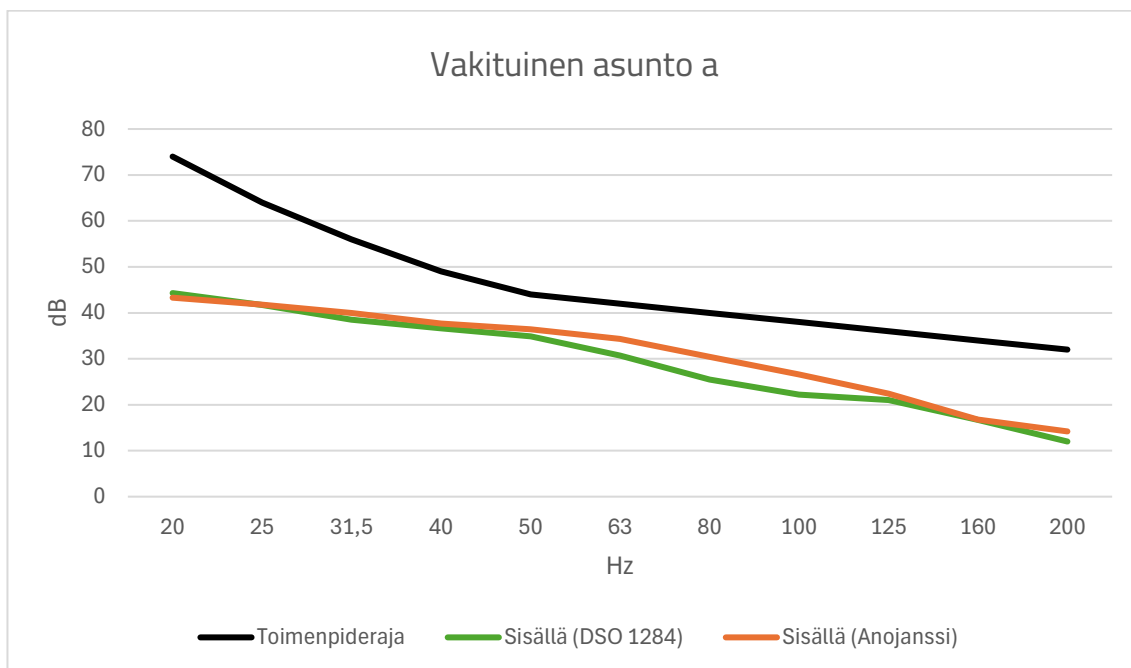
Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	50,9	50,4	49,3	49,6	49,3	49,3	50,6	49,8	49,5
25	50,1	49,6	48,5	48,8	48,4	48,4	49,8	48,9	48,7
31,5	49,2	48,8	47,7	47,9	47,6	47,6	48,9	48,1	47,9
40	48,0	47,5	46,4	46,7	46,4	46,4	47,7	46,9	46,6
50	47,9	47,4	46,3	46,5	46,2	46,2	47,5	46,7	46,5
63	47,3	46,8	45,7	45,9	45,6	45,6	47,0	46,1	45,9
80	45,2	44,7	43,5	43,8	43,5	43,5	44,8	44,0	43,7
100	43,4	42,9	41,7	42,0	41,7	41,7	43,1	42,2	41,9
125	41,2	40,7	39,5	39,8	39,4	39,4	40,9	40,0	39,7
160	37,9	37,4	36,1	36,4	36,0	36,1	37,6	36,6	36,3
200	37,0	36,4	35,1	35,4	35,0	35,0	36,6	35,6	35,3

Taulukko 10. Pienitaajuinen melu sisätiloissa, käyttäen DSO 1284 mukaisia ääneneristävyysarvoja.

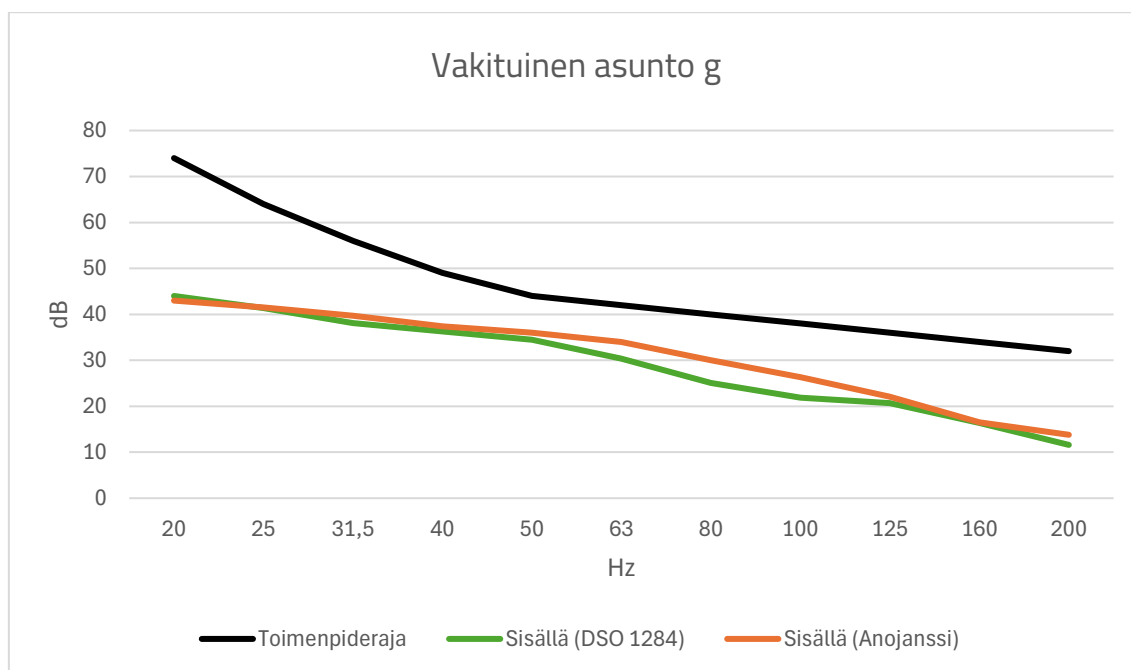
Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	44,3	43,8	42,7	43,0	42,7	42,7	44,0	43,2	42,9
25	41,7	41,2	40,1	40,4	40,0	40,0	41,4	40,5	40,3
31,5	38,4	38,0	36,9	37,1	36,8	36,8	38,1	37,3	37,1
40	36,6	36,1	35,0	35,3	35,0	35,0	36,3	35,5	35,2
50	34,9	34,4	33,3	33,5	33,2	33,2	34,5	33,7	33,5
63	30,7	30,2	29,1	29,3	29,0	29,0	30,4	29,5	29,3
80	25,5	25,0	23,8	24,1	23,8	23,8	25,1	24,3	24,0
100	22,2	21,7	20,5	20,8	20,5	20,5	21,9	21,0	20,7
125	21,0	20,5	19,3	19,6	19,2	19,2	20,7	19,8	19,5
160	16,7	16,2	14,9	15,2	14,8	14,9	16,4	15,4	15,1
200	12,0	11,4	10,1	10,4	10,0	10,0	11,6	10,6	10,3

Taulukko 11. Pienitaajuinen melu sisätiloissa, käyttäen Anojanssi-projektin mukaisia ääneneristävyysarvoja.

Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	43,3	42,8	41,7	42,0	41,7	41,7	43,0	42,2	41,9
25	41,8	41,3	40,2	40,5	40,1	40,1	41,5	40,6	40,4
31,5	40,0	39,6	38,5	38,7	38,4	38,4	39,7	38,9	38,7
40	37,7	37,2	36,1	36,4	36,1	36,1	37,4	36,6	36,3
50	36,4	35,9	34,8	35,0	34,7	34,7	36,0	35,2	35,0
63	34,3	33,8	32,7	32,9	32,6	32,6	34,0	33,1	32,9
80	30,4	29,9	28,7	29,0	28,7	28,7	30,0	29,2	28,9
100	26,6	26,1	24,9	25,2	24,9	24,9	26,3	25,4	25,1
125	22,4	21,9	20,7	21,0	20,6	20,6	22,1	21,2	20,9
160	16,8	16,3	15,0	15,3	14,9	15,0	16,5	15,5	15,2
200	14,2	13,6	12,3	12,6	12,2	12,2	13,8	12,8	12,5



Kuva 5. Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukainen pienitaajuisen melun laskenta sekä sosiaali- ja terveysministeriön toimenpiderajat vakituksessa asunnossa a.



Kuva 6. Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukainen pienitaajuisen melun laskenta sekä sosiaali- ja terveysministeriön toimenpiderajat vakituksessa asunnossa g.

LIITE 4: PIENITAAJUISEN MELUN LASKENTA (VE2)

Asumisterveysasetuksen toimenpiderajat pienitaajuiselle melulle alittuvat lähimmissä asunnoissa. Myös kauempana sijaitsevilla asunnoilla toimenpiderajat alittuvat, koska

pienitaajuinen melu vähenee etäisyyden kasvaessa. Vapaa-ajan asuntojenkin kohdalla toimenpiderajat alittuvat. Pienitaajuinen melu on laskettu Miehennevan vaihtoehdolle VE2, jossa on 6 tuulivoimalaa.

Taulukko 12. Pienitaajuinen melu rakennuksen ulkopuolella.

Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	59,9	59,4	58,2	58,5	58,8	58,7	59,8	58,9	58,6
25	57,2	56,8	55,6	55,9	56,2	56,1	57,1	56,2	55,9
31,5	53,6	53,1	52,0	52,2	52,6	52,5	53,5	52,6	52,3
40	49,8	49,3	48,1	48,4	48,7	48,6	49,6	48,8	48,4
50	47,0	46,5	45,4	45,6	46,0	45,9	46,9	46,0	45,7
63	46,8	46,4	45,2	45,4	45,8	45,7	46,7	45,8	45,5
80	45,1	44,6	43,4	43,7	44,1	43,9	45,0	44,1	43,8
100	42,4	41,9	40,7	41,0	41,3	41,2	42,3	41,4	41,0
125	40,6	40,0	38,8	39,1	39,4	39,3	40,4	39,5	39,1
160	37,6	37,1	35,8	36,1	36,5	36,4	37,5	36,5	36,1
200	35,6	35,0	33,7	34,0	34,4	34,3	35,5	34,4	34,0

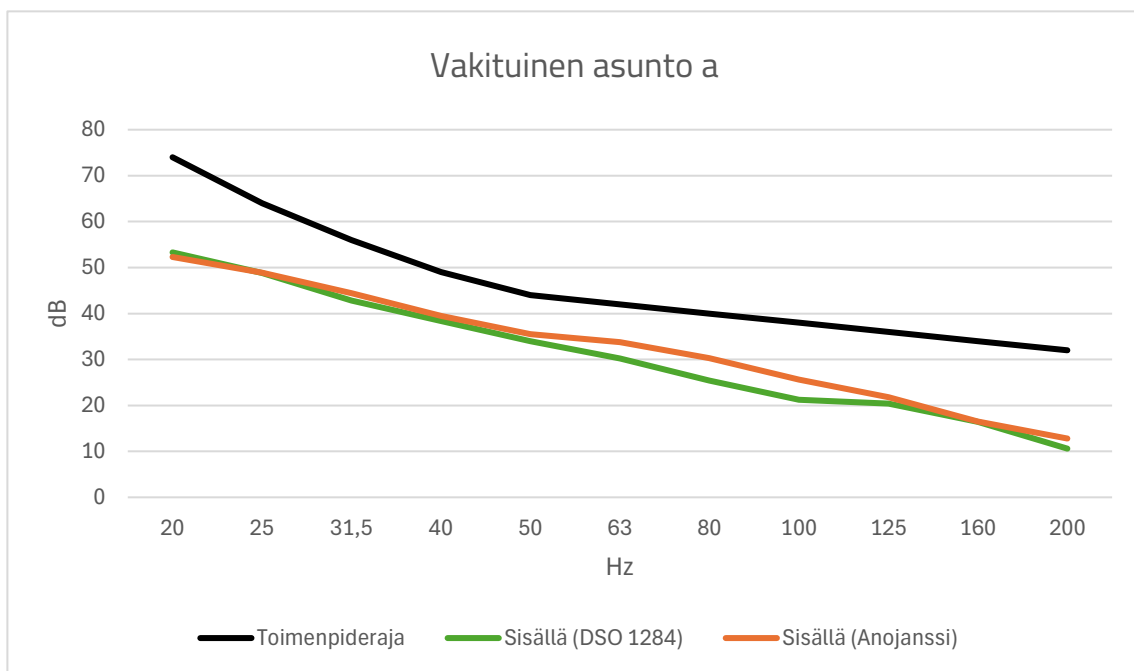
Taulukko 13. Pienitaajuinen melu sisätiloissa, käyttäen DSO 1284 mukaisia ääneneristävyysarvoja.

Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	53,3	52,8	51,6	51,9	52,2	52,1	53,2	52,3	52,0
25	48,8	48,4	47,2	47,5	47,8	47,7	48,7	47,8	47,5
31,5	42,8	42,3	41,2	41,4	41,8	41,7	42,7	41,8	41,5
40	38,4	37,9	36,7	37,0	37,3	37,2	38,2	37,4	37,0
50	34,0	33,5	32,4	32,6	33,0	32,9	33,9	33,0	32,7
63	30,2	29,8	28,6	28,8	29,2	29,1	30,1	29,2	28,9
80	25,4	24,9	23,7	24,0	24,4	24,2	25,3	24,4	24,1
100	21,2	20,7	19,5	19,8	20,1	20,0	21,1	20,2	19,8
125	20,4	19,8	18,6	18,9	19,2	19,1	20,2	19,3	18,9
160	16,4	15,9	14,6	14,9	15,3	15,2	16,3	15,3	14,9
200	10,6	10,0	8,7	9,0	9,4	9,3	10,5	9,4	9,0

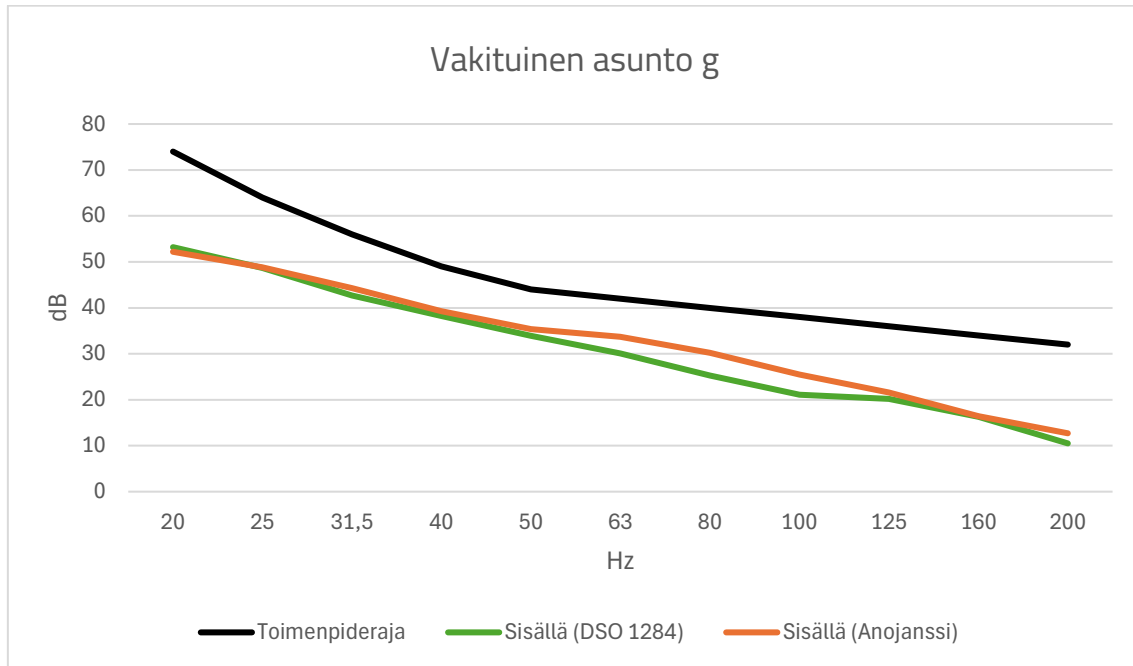
Taulukko 14. Pienitaajuinen melu sisätiloissa, käyttäen Anojanssi-projektin mukaisia ääneneristävyysarvoja.

Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	52,3	51,8	50,6	50,9	51,2	51,1	52,2	51,3	51,0
25	48,9	48,5	47,3	47,6	47,9	47,8	48,8	47,9	47,6
31,5	44,4	43,9	42,8	43,0	43,4	43,3	44,3	43,4	43,1

40	39,5	39,0	37,8	38,1	38,4	38,3	39,3	38,5	38,1
50	35,5	35,0	33,9	34,1	34,5	34,4	35,4	34,5	34,2
63	33,8	33,4	32,2	32,4	32,8	32,7	33,7	32,8	32,5
80	30,3	29,8	28,6	28,9	29,3	29,1	30,2	29,3	29,0
100	25,6	25,1	23,9	24,2	24,5	24,4	25,5	24,6	24,2
125	21,8	21,2	20,0	20,3	20,6	20,5	21,6	20,7	20,3
160	16,5	16,0	14,7	15,0	15,4	15,3	16,4	15,4	15,0
200	12,8	12,2	10,9	11,2	11,6	11,5	12,7	11,6	11,2



Kuva 7. Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukainen pienitaajuisen melun laskenta sekä sosiaali- ja terveysministeriön toimenpiderajat vakituksessa asunnossa a.



Kuva 8. Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukainen pienitaajuisten melun laskenta sekä sosiaali- ja terveysministeriön toimenpiderajat vakituksessa asunnossa g.

LIITE 5: PIENITAAJUISEN MELUN LASKENTA, YHTEISVAIKUTUKSET (VE1)

Asumisterveysasetuksen toimenpiderajat pienitaajuiselle melulle alittuvat lähimmissä asunnoissa. Myös kauempana sijaitsevilla asunnoilla toimenpiderajat alittuvat, koska pienitaajuinen melu vähenee etäisyyden kasvaessa. Vapaa-ajan asuntojenkin kohdalla toimenpiderajat alittuvat, Pienitaajuinen melu on laskettu tilanteessa, jossa Miehennevan (6 voimalaa), Saarenkylän (9 voimalaa), Kytölän (6 voimalaa), Ristivedon (6 voimalaa), Karhunnevan kankaan (33 voimalaa) ja Kettukankaan (29 voimalaa) tuulivoimapaistot ovat toiminnassa.

Taulukko 15. Pienitaajuinen melu rakennuksen ulkopuolella.

Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	55,2	55,2	53,3	53,3	53,5	53,7	54,7	54,9	56,0
25	54,1	54,1	52,0	52,0	52,5	52,7	53,7	53,8	55,0
31,5	51,9	51,8	50,8	50,9	51,0	51,0	51,5	51,3	51,9
40	50,8	50,6	49,5	49,6	49,7	49,8	50,3	50,2	50,9
50	50,5	50,3	49,4	49,5	49,5	49,5	50,1	49,8	50,5
63	49,3	49,1	47,9	48,1	48,5	48,5	49,0	48,7	49,3
80	47,2	47,0	45,8	46,0	46,3	46,3	46,8	46,5	47,1

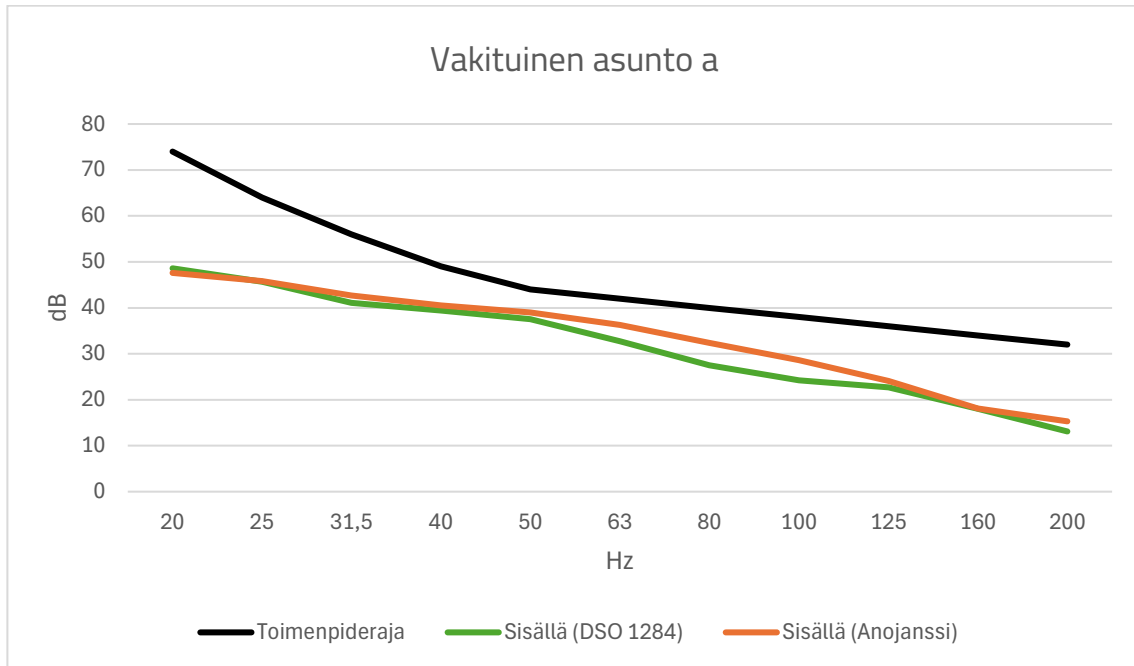
100	45,4	45,2	44,3	44,4	44,4	44,4	45,0	44,6	45,2
125	42,9	42,6	41,0	41,3	41,7	41,8	42,5	42,1	42,8
160	39,2	38,9	37,3	37,6	38,0	38,0	38,8	38,3	38,9
200	38,1	37,8	36,0	36,3	36,7	36,7	37,7	37,2	37,9

Taulukko 16. Pienitaajuinen melu sisätiloissa, käyttäen DSO 1284 mukaisia ääneneristävyyssarvoja.

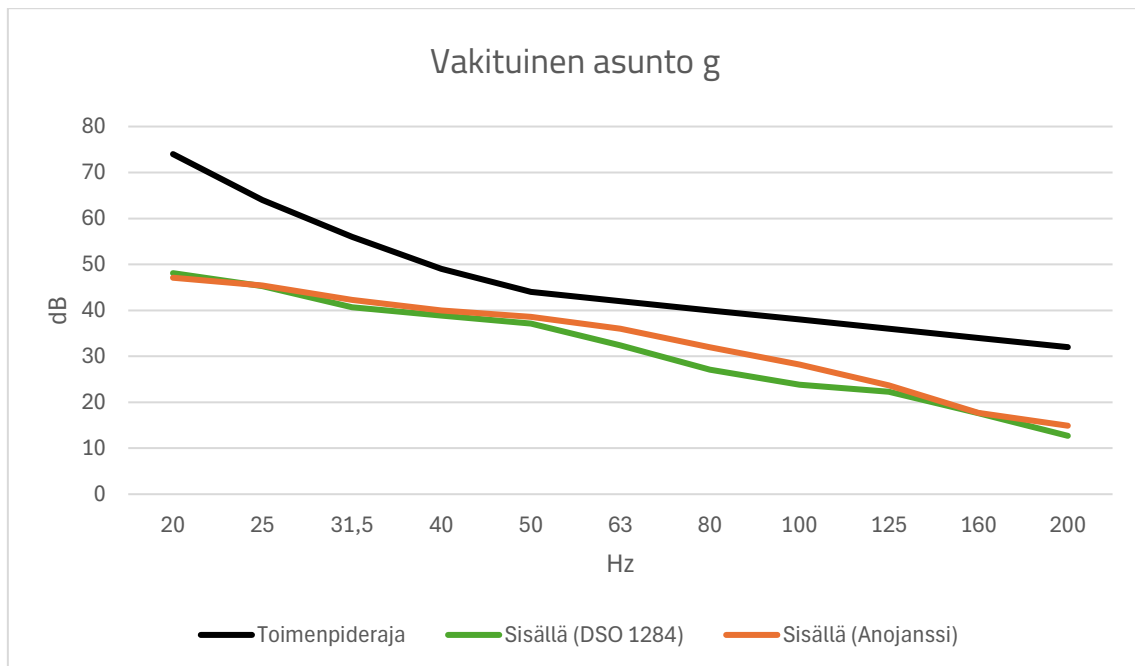
Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	48,6	48,6	46,7	46,7	46,9	47,1	48,1	48,3	49,4
25	45,7	45,7	43,6	43,6	44,1	44,3	45,3	45,4	46,6
31,5	41,1	41,0	40,0	40,1	40,2	40,2	40,7	40,5	41,1
40	39,4	39,2	38,1	38,2	38,3	38,4	38,9	38,8	39,5
50	37,5	37,3	36,4	36,5	36,5	36,5	37,1	36,8	37,5
63	32,7	32,5	31,3	31,5	31,9	31,9	32,4	32,1	32,7
80	27,5	27,3	26,1	26,3	26,6	26,6	27,1	26,8	27,4
100	24,2	24,0	23,1	23,2	23,2	23,2	23,8	23,4	24,0
125	22,7	22,4	20,8	21,1	21,5	21,6	22,3	21,9	22,6
160	18,0	17,7	16,1	16,4	16,8	16,8	17,6	17,1	17,7
200	13,1	12,8	11,0	11,3	11,7	11,7	12,7	12,2	12,9

Taulukko 17. Pienitaajuinen melu sisätiloissa, käyttäen Anojanssi-projektin mukaisia ääneneristävyyssarvoja.

Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	47,6	47,6	45,7	45,7	45,9	46,1	47,1	47,3	48,4
25	45,8	45,8	43,7	43,7	44,2	44,4	45,4	45,5	46,7
31,5	42,7	42,6	41,6	41,7	41,8	41,8	42,3	42,1	42,7
40	40,5	40,3	39,2	39,3	39,4	39,5	40,0	39,9	40,6
50	39,0	38,8	37,9	38,0	38,0	38,0	38,6	38,3	39,0
63	36,3	36,1	34,9	35,1	35,5	35,5	36,0	35,7	36,3
80	32,4	32,2	31,0	31,2	31,5	31,5	32,0	31,7	32,3
100	28,6	28,4	27,5	27,6	27,6	27,6	28,2	27,8	28,4
125	24,1	23,8	22,2	22,5	22,9	23,0	23,7	23,3	24,0
160	18,1	17,8	16,2	16,5	16,9	16,9	17,7	17,2	17,8
200	15,3	15,0	13,2	13,5	13,9	13,9	14,9	14,4	15,1



Kuva 9. Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukainen pienitaajuisen melun laskenta sekä sosiaali- ja terveysministeriön toimenpiderajat vakituuisessa asunnossa a.



Kuva 10. Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukainen pienitaajuisen melun laskenta sekä sosiaali- ja terveysministeriön toimenpiderajat vakituuisessa asunnossa g.

LIITE 6: PIENITAAJUISEN MELUN LASKENTA, YHTEISVAIKUTUKSET (VE2)

Asumisterveysasetuksen toimenpiderajat pienitaajuiselle melulle alittuvat lähimmissä asunnoissa, Myös kauempana sijaitsevilla asunnoissa toimenpiderajat alittuvat, koska pientaajainen melu vähenee etäisyyden kasvaessa, Vapaa-ajan asuntojenkin kohdalla toimenpiderajat alittuvat, Pienitaajainen melu on laskettu tilanteessa, jossa Miehennevan (6 voimalaa), Saarenkylän (9 voimalaa), Ristivedon (6 voimalaa), Karhunnevan kankaan (33 voimalaa) ja Kettukankaan (29 voimalaa) tuulivoimapuistot ovat toiminnassa.

Taulukko 18. Pienitaajainen melu rakennuksen ulkopuolella.

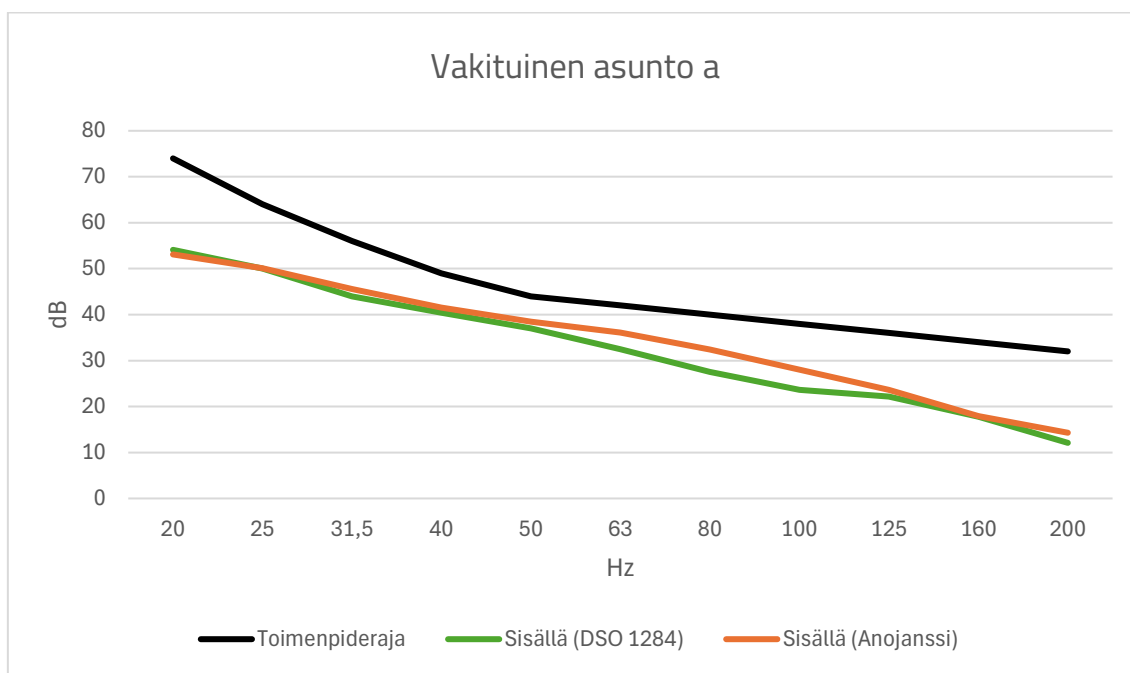
Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	60,7	60,4	59,0	59,2	59,6	59,5	60,5	59,9	60,1
25	58,4	58,1	56,6	56,7	57,2	57,2	58,1	57,6	58,0
31,5	54,8	54,5	53,4	53,6	53,9	53,9	54,6	54,0	54,2
40	51,8	51,6	50,5	50,6	51,0	50,9	51,5	51,1	51,7
50	50,0	49,9	49,0	49,0	49,4	49,3	49,7	49,5	50,2
63	49,1	48,9	47,6	47,8	48,6	48,5	48,9	48,5	49,1
80	47,2	46,9	45,8	45,9	46,6	46,5	46,9	46,5	47,1
100	44,8	44,6	43,8	43,9	44,2	44,2	44,5	44,2	44,8
125	42,4	42,2	40,6	40,8	41,7	41,7	42,2	41,8	42,5
160	39,0	38,7	37,1	37,4	38,3	38,2	38,8	38,2	38,8
200	37,1	36,9	34,8	35,1	36,3	36,2	36,8	36,4	37,2

Taulukko 19. Pienitaajainen melu sisätiloissa, käyttäen DSO 1284 mukaisia ääneneristävyysarvoja.

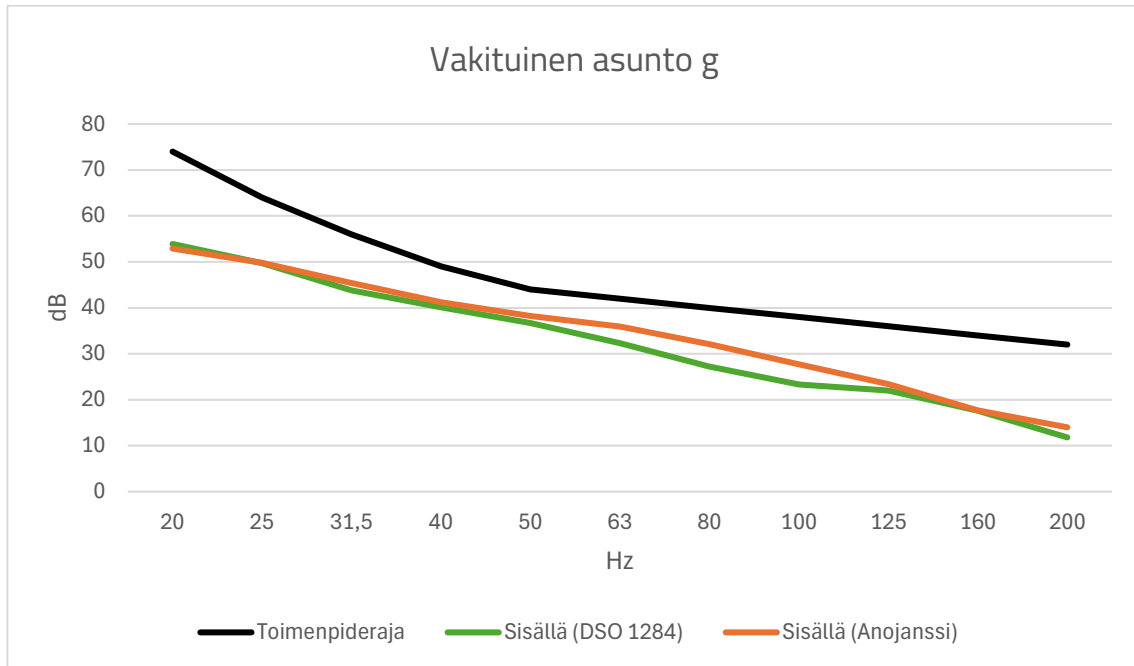
Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	54,1	53,8	52,4	52,6	53,0	52,9	53,9	53,3	53,5
25	50,0	49,7	48,2	48,3	48,8	48,8	49,7	49,2	49,6
31,5	44,0	43,7	42,6	42,8	43,1	43,1	43,8	43,2	43,4
40	40,4	40,2	39,1	39,2	39,6	39,5	40,1	39,7	40,3
50	37,0	36,9	36,0	36,0	36,4	36,3	36,7	36,5	37,2
63	32,5	32,3	31,0	31,2	32,0	31,9	32,3	31,9	32,5
80	27,5	27,2	26,1	26,2	26,9	26,8	27,2	26,8	27,4
100	23,6	23,4	22,6	22,7	23,0	23,0	23,3	23,0	23,6
125	22,2	22,0	20,4	20,6	21,5	21,5	22,0	21,6	22,3
160	17,8	17,5	15,9	16,2	17,1	17,0	17,6	17,0	17,6
200	12,1	11,9	9,8	10,1	11,3	11,2	11,8	11,4	12,2

Taulukko 20. Pienitaajuinen melu sisätiloissa, käyttäen Anojanssi-projektin mukaisia ääneneristävyyssarvoja.

Taajuus (Hz)	Melutaso kohteissa (dB)								
	a	b	c	d	e	f	g	h	i
20	53,1	52,8	51,4	51,6	52,0	51,9	52,9	52,3	52,5
25	50,1	49,8	48,3	48,4	48,9	48,9	49,8	49,3	49,7
31,5	45,6	45,3	44,2	44,4	44,7	44,7	45,4	44,8	45,0
40	41,5	41,3	40,2	40,3	40,7	40,6	41,2	40,8	41,4
50	38,5	38,4	37,5	37,5	37,9	37,8	38,2	38,0	38,7
63	36,1	35,9	34,6	34,8	35,6	35,5	35,9	35,5	36,1
80	32,4	32,1	31,0	31,1	31,8	31,7	32,1	31,7	32,3
100	28,0	27,8	27,0	27,1	27,4	27,4	27,7	27,4	28,0
125	23,6	23,4	21,8	22,0	22,9	22,9	23,4	23,0	23,7
160	17,9	17,6	16,0	16,3	17,2	17,1	17,7	17,1	17,7
200	14,3	14,1	12,0	12,3	13,5	13,4	14,0	13,6	14,4



Kuva 11. Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukainen pienitaajuisen melun laskenta sekä sosiaali- ja terveysministeriön toimenpiderajat vakituksessa asunnossa a.



Kuva 12. Ympäristöministeriön ohjeistuksen mukainen pienitaajuisen melun laskenta sekä sosiaali- ja terveysministeriön toimenpiderajat vakituksessa asunnossa g.

LIITE 7: SJOITUSSUUNNITELMAT

Voimaloiden sijainnit on esitetty alla olevissa taulukoissa.

Taulukko 21. Miehennevan voimaloiden sijaintitiedot, VE1 (6 voimalaa).

Voimala	Itäinen (ETRS-TM35-FIN)	Pohjoinen (ETRS-TM35-FIN)	Tuulivoimalatyyppi
1	369570	7130172	WTG200 7,2 MW 200 HH, 107,8+2,0 dB(A)
2	369694	7128910	WTG200 7,2 MW 200 HH, 107,8+2,0 dB(A)
3	370110	7128507	WTG200 7,2 MW 200 HH, 107,8+2,0 dB(A)
4	369779	7129672	WTG200 7,2 MW 200 HH, 107,8+2,0 dB(A)
5	370343	7129393	WTG200 7,2 MW 200 HH, 107,8+2,0 dB(A)
6	370559	7128169	WTG200 7,2 MW 200 HH, 107,8+2,0 dB(A)

Taulukko 22. Miehennevan voimaloiden sijaintitiedot, VE2 (6 voimalaa).

Voimala	Itäinen (ETRS-TM35-FIN)	Pohjoinen (ETRS-TM35-FIN)	Tuulivoimalatyyppi
1	369570	7130172	Nordex N175 6,8 MW 179 HH, 106,9+2,0 dB(A)
2	369694	7128910	Nordex N175 6,8 MW 179 HH, 106,9+2,0 dB(A)
3	370110	7128507	Nordex N175 6,8 MW 179 HH, 106,9+2,0 dB(A)
4	369779	7129672	Nordex N175 6,8 MW 179 HH, 106,9+2,0 dB(A)
5	370748	7129029	Nordex N175 6,8 MW 179 HH, 106,9+2,0 dB(A)
6	370559	7128169	Nordex N175 6,8 MW 179 HH, 106,9+2,0 dB(A)

Taulukko 23. Saarenkylän voimaloiden sijaintitiedot (9 voimalaa).

Voimala	Itäinen (ETRS-TM35-FIN)	Pohjoinen (ETRS-TM35-FIN)	Tuulivoimalatyyppi
1	371391	7122710	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)
2	370705	7122815	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)
3	370119	7123109	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)
4	371430	7123291	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)
5	370841	7123697	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)
6	369124	7122816	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)
7	370089	7124047	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)
8	369630	7123362	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)
9	371993	7123124	Vestas V126 3,3 MW 147 HH, 106,0+2,0 dB(A)

Taulukko 24. Kytölän voimaloiden sijaintitiedot (6 voimalaa).

Voimala	Itäinen (ETRS-TM35-FIN)	Pohjoinen (ETRS-TM35-FIN)	Tuulivoimalatyyppi
1	365118	7127498	Vestas V126 3,3 MW 137 HH, 106,0+2,0 dB(A)
2	365810	7127839	Vestas V126 3,3 MW 137 HH, 106,0+2,0 dB(A)
3	366670	7127340	Vestas V126 3,3 MW 137 HH, 106,0+2,0 dB(A)
4	366120	7128391	Vestas V126 3,3 MW 137 HH, 106,0+2,0 dB(A)
5	366440	7127790	Vestas V126 3,3 MW 137 HH, 106,0+2,0 dB(A)
6	365229	7128158	Vestas V126 3,3 MW 137 HH, 106,0+2,0 dB(A)

Taulukko 25. Ristiveto, voimaloiden sijaintitiedot, (6 voimalaa).

Voimala	Itäinen (ETRS-TM35-FIN)	Pohjoinen (ETRS-TM35-FIN)	Tuulivoimalatyyppi
1	373611	7136445	Siemens SWT-2.3-108 115 HH, 107,0+2,0 dB(A)
2	373713	7136916	Siemens SWT-2.3-108 115 HH, 107,0+2,0 dB(A)
3	374439	7138006	Siemens SWT-2.3-108 115 HH, 107,0+2,0 dB(A)
4	374231	7136835	Siemens SWT-2.3-108 115 HH, 107,0+2,0 dB(A)
5	374477	7137477	Siemens SWT-2.3-108 115 HH, 107,0+2,0 dB(A)
6	373960	7137697	Siemens SWT-2.3-108 115 HH, 107,0+2,0 dB(A)

Taulukko 26. Karhunnevakangas, voimaloiden sijaintitiedot, (33 voimalaa).

Voimala	Itäinen (ETRS-TM35-FIN)	Pohjoinen (ETRS-TM35-FIN)	Tuulivoimalatyyppi
1	364908	7139376	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
2	365514	7138812	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
3	366086	7138496	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
4	364958	7140000	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
5	365647	7139790	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
6	366212	7139210	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
7	366778	7138689	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
8	365637	7140390	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
9	366055	7140111	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
10	366637	7139741	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
11	366945	7139378	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
12	367423	7138465	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
13	366345	7140712	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
14	366803	7140521	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
15	367176	7140078	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
16	368060	7138549	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
17	368575	7138338	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
18	367220	7141296	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
19	367710	7140738	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
20	368365	7140052	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
21	368629	7139576	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
22	368684	7138906	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
23	369285	7138495	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
24	369782	7138200	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
25	368383	7140683	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
26	369279	7139496	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
27	369654	7139196	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
28	370402	7138553	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
29	368024	7141785	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
30	368431	7141392	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
31	369017	7141198	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
32	369098	7140736	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)
33	369405	7140053	Nordex N163 5,7 MW 159 HH, 107,2+2,0 dB(A)

Taulukko 27. Kettukankaan voimaloiden sijaintitiedot (29 voimalaa).

Voimala	Itäinen (ETRS-TM35-FIN)	Pohjoinen (ETRS-TM35-FIN)	Tuulivoimalatyyppi
1	377136	7128551	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
2	377842	7128035	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
3	378840	7127677	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
4	379739	7127540	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
5	380458	7127146	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
6	381121	7126765	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
7	376665	7127292	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
8	377787	7126847	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
9	378322	7126340	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
10	379152	7126261	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
11	375667	7126700	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
12	376851	7126338	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
13	377345	7125560	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
14	378797	7125020	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
15	379602	7124569	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
16	380381	7124192	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
17	381095	7123904	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
18	382124	7123718	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
19	380584	7122644	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
20	381349	7122299	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
21	382229	7122880	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
22	382491	7121725	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
23	382360	7120681	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
24	383115	7122875	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
25	384004	7123455	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
26	383630	7122000	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
27	384800	7122710	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
28	384448	7121802	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)
29	385393	7122127	WTG250 7,2 MW 225 HH, 107,8+2,0 dB(A)