



KESKKONNAAGENTUUR

2025

Tuuleenergeetika hetkeseis

Ülevaade tuuleenergeetika arenduste
hetkeseisust

15. november 2025



Rahastanud Euroopa Liit
NextGenerationEU



Eesti
tuleviku heaks

Sisukord

Taust	4
Hetkeseis.....	5
Olemasolev võimsus.....	5
Detailplaneeringud.....	6
Arendajate planeeritud võimsuse analüüs	6
Keskkonnaagentuuri hinnang	7
Kokkuvõte.....	9
Viited.....	11
Lisa 1. KAUR hinnangu andmiseks kogutav info.....	12
Lisa 2. Arendajate nimekiri	12
Lisa 3. Kinnistusraamatu andmetele tugineva hinnangulise võimsuse leidmise protsessijoonis	17
Lisa 4. Arvutusteks kasutatud arenduste praktika.....	18
Lisa 5. Lineaarne regressioonianalüüs	18



Aruanne

Aruanne valmis Keskkonnaagentuuris 2025. aastal.
Aruande koostasid Bärbel Vandel ja Sander Ahi

Aruande koostamiseks



Andmed

koguti Kliimaministeeriumist,
Majandus- ja
Kommunikatsiooniministeeriumist,
Registrite ja Infosüsteemide
Keskuse kinnistusraamatust,
Maa- ja Ruumiameti
infosüsteemist

Taust

Eesti on seadnud ambitsioonikad eesmärgid taastuenergia osakaalu suurendamiseks oma energiatarbimises. See hõlmab tuuleenergia osakaalu tõusu elektritootmises. Käesoleva aasta kevadel puudus selge ülevaade maismaa tuuleparkide eraarenduste hetkeseisust.

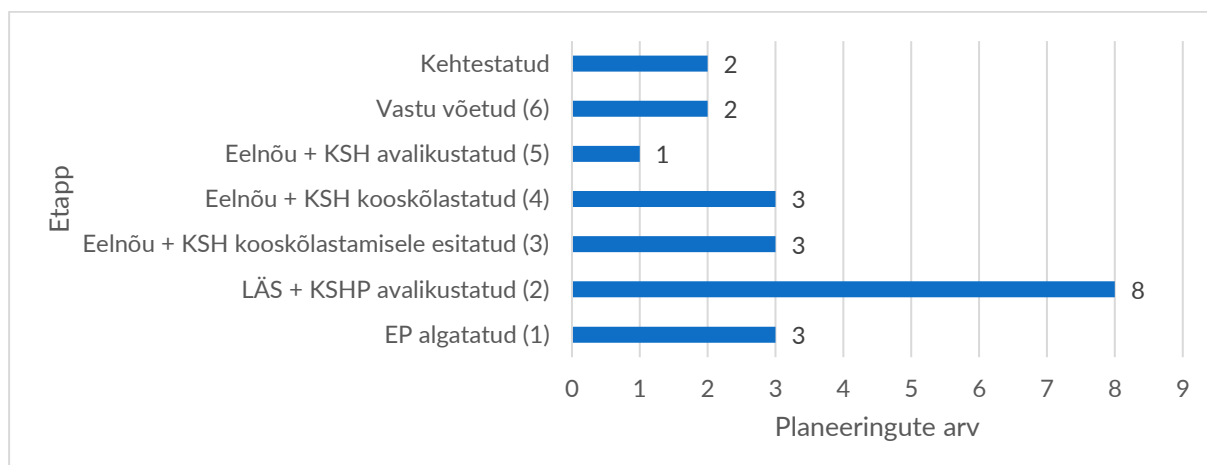
Ülevaate andmiseks olemasolevate tuuleparkide kohta saadi rajatud tuulikute andmed Maa- ja Ruumiameti Eesti topograafia andmekogust [1] ja võimsuste arvutamisel kasutati Eesti Tuuleenergia Assotsiatsiooni koondatud andmeid [2]. Arvesse võeti suuremaid tuuleparke, kõiki üksiktuulikud ei ole arvestusse kaasatud.

Tuuleenergia arendamiseks on käivitatud kokku 21 kohaliku omavalitsuse (edaspidi KOV) eriplaneeringut (Joonis 1.). KOV eriplaneeringu (edaspidi EP) eesmärk on leida sobivaim asukoht tuuleparkide ja nendega seotud taristu rajamiseks (I etapp), millele järgneb detailse lahenduse koostamine [3].

Viimase kolme kuu jooksul on Põhja-Sakala vallas Unakvere EP I etapi eelnõu ja KSH aruanne avalikustatud, Märjamaa EP on lähteseisukohad ja KSH programm avalikustatud ning Lääneranna valla EP ala 3b ja 3 II etapi lahendus ja KSH aruanne kooskõlastamisele esitatud. 14. augustil otsustas Vinni vallavolikogu algatada tuuleparkide detailplaneeringud üldplaneeringus määratletud tuulealadele nr 4, 7, 8 ja 11.

I eriplaneeringu etapp on edukalt lõpule viidud kolmel eriplaneeringu alal Lääne-Nigula, Lääneranna ja Tori põhjaosa ning hetkel töötatakse välja üksikasjalikke lahendusi ühes keskkonnamõjude hindamisega. 18. juulil 2025. aastal võeti vastu muudatused planeerimisseaduses [4], mille alusel enam vastu võtmise etappi menetluses ei ole. Pärast kohaliku omavalitsuse eriplaneeringu detailse lahenduse ja keskkonnamõju strateegilise hindamise aruande eelnõu kooskõlastamist ja arvamuste alusel vajalike muudatuste tegemist korraldab kohaliku omavalitsuse eriplaneeringu koostamise korraldaja nende avaliku väljapaneku. Avaliku väljapaneku ja avaliku arutelu tulemuste alusel tehakse kohaliku omavalitsuse eriplaneeringus vajalikud muudatused, seejärel esitatakse kohaliku omavalitsuse eriplaneering heakskiitmiseks. Heakskiidetud kohaliku omavalitsuse eriplaneeringu kehtestab kohaliku omavalitsuse volikogu otsusega.

Võimalus tuuleparkide rajamiseks on ka läbi üldplaneeringu ja selles määratud tuuleenergeetika arendamise jaoks sobilike alade. Tuuleparkide kavandamisel üldplaneeringuga tuuakse välja suure üldistusastmega potentsiaalselt sobilikud alad ning seejärel tehakse täpsemad uuringud järgnevates planeerimisetappides. Üldplaneeringute raames on käsitletud tuuleenergeetika arendamist 18 valda.



Joonis 1. Kohaliku omavalitsuse eriplaneeringute arv etapiti (sh Lääneranna ala 2, mis on osaliselt kehtestatud)

Hetkeseis

Käesolevas ülevaates on hetkeseisust ülevaate andmiseks kõik töös olevad planeeringud ja nendes kajastuvad hinnangulised võimsused jaotatud nelja kategooriasse, et anda selgem ülevaade hilisemasse etappi jõudnud planeeringutest ja potentsiaalsest realiseerimisvõimsusest:

Olemasolev võimsus – olemasolevate võrku ühendatud tuuleparkide koguvõimsus.

Kehtestatud planeeringud – planeeringud, mille menetlus on lõppenud ning mille alusel on võimalik alustada ehitus- või arendustegevustega.

Lõppfaasis planeeringud – planeeringud, mis on avalikustatud (varasemalt ka vastuvõtmise etapp) või jõudnud avaliku väljapaneku järgsete muudatuste faasi ning liiguvad kehtestamise suunas.

Töös olevad planeeringud – varasemas etapis olevad planeeringud, sh algatatud, eskiisi koostamise või koostööstamise järgus olevad.

Säilitatud on detailsem ülevaade KOV eriplaneeringute, üldplaneeringus olevate tuulealade ja detailplaneeringute jaotuses.

Olemasolev võimsus

Olemasoleva võimsuse sisend tuleb Eleringist, kes annab oma kodulehel samuti kvartaalse ülevaate Eesti võrku ühendatud võimsuse toodangust [5]. Novembriikuu seisuga on tuuleenergia olemasolev võimsus 694 MW.

Detailplaneeringud

Mentluses olevate detailplaneeringute hinnanguline koguvõimsus on 2014 MW.

Detailplaneeringute hinnangulise võimsuse arvutamise aluseks on võetud teadaolev maksimaalne planeeritavate tuulikute arv ning arvestatud, et rajatava tuuliku võimsuseks on 7 MW.

- Tuuleparkide rajamiseks on detailplaneeringud menetluses Kehtna, Põhja-Pärnumaa, Lääneranna, Vinni, Väike-Maarja, Türi ja Lügane vallas.
- Detailplaneering on kehtestatud Lügane vallas asuvale Aidu taastuvenienergipargile (100 MW) SA Ida-Viru Investeeringute Agentuuri eestvedamisel, kuid teadaolevalt ehitustegevust ei toimu.
- Vinni valla tuulealadel 4, 7, 8 ja 11 algatatud detailplaneeringute kohta on hetkel välja toodud vaid planeeringualad.

Arendajate planeeritud võimsuse analüüs

Tuuleenergeetika arenduste ja planeeringute hetkeolukorra ülevaate üheks aluseks on andmete tabel, mille koostas Kliimaministeerium 2024. aasta aprillis, kogudes teavet arendajatelt. Kogutud andmed hõlmasid endas arendaja poolt planeeritavat võimsust (MW), taastuvenienergia liiki, võimalikku projekti käivitamise aastat ja projekti tähtaegse realiseerumise tõenäosust. Analüüsi valiti kõrge realiseerumise potentsiaaliga esitatud projektid. Tabelist eemaldati päikeseenergia projektid, kuid jäeti sisse hübriidprojektid ning saadaoleva info põhjal välistati võimalikud projektide kattumised. Arendajad (nt Utilitas) ei ole kõikide projektide puhul märkinud tuulepargi koguvõimsust ja eeldatavaid valmimistähtaegasid, seetõttu saadud tulemused aja jooksul täpsustuvad ja muutuvad. Lisaks sellele kasutasime teise olulise sisendina Maa- ja Ruumiameti (edaspidi MaRu) koostatud ülevaadet käimasolevate kohalike omavalitsuste eriplaneeringute etappidest ja üldplaneeringus käsitlevate tuulealade kohta, millest tulenevalt muutus ka eriplaneeringute etappide kategoriseerimine. Alates käesoleva aasta maikuu ülevaatest on lisatud eraldi etapina planeeringud, mille I etapi eelnõu ja KSH aruanne on kooskõlastamisele esitatud ja toodud välja planeeringud, mis kooskõlastamise järgsete muudatuste tulemusena on avalikustatud ja liiguvad vastuvõtmise suunas. Nende kahe andmetabeli põhjal saime kokku võtta tuuleenergeetika arendajate planeeritavate projektide hetkeolukorra planeerimisetappides. Etappide lisamise tulemusena on KOV eriplaneeringute võimsuste jaotus varasematest ülevaadetest erinev, kuid annab selgema ülevaate planeeringute edenemisest.

- Eriplaneering algatatud – veebruaris 785 MW / mais 616 MW / augustis 98 MW / novembris 0 MW.
- Eriplaneeringu lähteseisukohad (LS) ja KSH programm avalikustatud – veebruaris 793 MW / mais 423 MW / augustis 866 MW / novembris 1010 MW.
- Eriplaneeringu eelnõu + KSH kooskõlastamisele esitatud – mais 1002 MW / augustis 995 MW / novembris 1078 MW.
- Eriplaneeringu eelnõu + KSH kooskõlastatud – mais 173 MW / augustis 119 MW / novembris 511 MW.
- Eriplaneeringu eelnõu + KSH avalikustatud – mais 246 MW / augustis 287 MW / novembris 115 MW.
- Eriplaneeringu I etapp on vastu võetud ja asukoha eelvalik on tehtud – veebruaris 680 MW / mais 680 MW / augustis 371 MW / novembris 371 MW.
- Eriplaneering on kehtestatud või kehtestatud osaliselt – augustis 223 MW / novembris 223 MW.

Arendajate ja KOVide intervjuudest esitatud planeeritav lisanduv võimsus eriplaneeringu erinevates etappides on kokku 3309 MW.

Viimase kvartali suurim muutus on neljandas etapis, kus sai Lügánuse valla EP (Evecon ja Enery), Tõrva valla I EP ja Valga valla EP eriplaneeringu eelnõu ja KSH kooskõlastatud. Samuti edenes Lügánuse valla EP (VKG Wind tuulepark), kus sai avalikustatud lähteseisukohad ja KSH programm. Lääne-Nigula EP, mis on vastu võetud, on seni koostamisel ja ei ole teada ala lõplik suurus ja tuulikute arv, mis tõttu planeeritavat võimsus on hetkel välja toomata.

Asukoha eelvaliku kinnitamisele järgnev etapp on KOV EP detailse lahenduse menetlus.

Üldplaneeringutes seatud tuuleenergia arendamiseks sobilikele aladele on arendajate poolt kavandatud novembris 571 MW ulatuses tuuleparke.

Keskkonnaagentuuri hinnang

Parema ülevaate saamiseks tuuleenergia projektide edenemisest ja ruumilisest paiknemisest võttis KAUR ette täiendava analüüsi (Lisa 1). Selle jaoks päriti 22.10.2025 seisuga katastriüksuste andmeid kinnistusraamatust, mis paiknesid tuuleenergia eriplaneeringute või üldplaneeringute aladel. Kinnistusraamat sisaldab teavet kinnisomandi tekkimise, üleandmise ja kinnisasja asjaõigusega koormamise, samuti kinnisasja koormava asjaõiguse üleandmise, koormamise, selle sisu muutmise või lõpetamise kohta. Kanded on seotud hoonestusõiguse, kasutusõiguse, omandiõiguse üleandmise ning omandiga. Analüüsis selekteeriti kinnistud, kus esineb kokkupuuteid arendajatega. Arendajate nimekiri on esitatud aruande lisas (vt Lisa 2).

Protsessijoonis selle kohta, kuidas hinnangulise võimsuse tulemuseni jõuti on esitatud aruande lisas (vt Lisa 3). Tuginedes planeeringualadele, selekteeritud katastritele ja KliMi kaudu arendajatelt kogutud informatsioonile, loodi tuulepargialad, millest osade asukoht on ligikaudselt teada. Teadaolevate asukohtadga tuulepargialadest genereeriti ligikaudse asukoha punktid. Lisaks on tuulepargialasid, mille puhul polnud võimalik täpsemat asukohamäärangut anda. Arendajal esines vallas mitu potentsiaalset arendusala, kuid neid polnud võimalik kindla asukohaga siduda. Sellised alad markeeriti ning neid kasutati hinnangulise võimsuse arvutamisel, kui nad olid seoses planeeringualaga. Kolmandaks esines potentsiaalseid tuulepargialasid, mille kohta puudusid andmed KliMi ja MaRu ülevaadetes. Need alad markeeriti, kuid hinnangulise võimsuse arvutamisel ei kasutatud. Ettevõtted, kes teevad maaomanikena koostööd arendajatega, võeti arvesse ainult nendes arendustes, kus see koostöö oli teada või tõenäoline.

Katastriüksuste pindalad tuulepargialadel summeeriti KOVi ja planeeringu tüübi alusel. Saadud pindaladest arvutati hinnangulised võimsused. Pindalade ja võimsuste vahelise seose loomiseks viisime läbi lineaarse regressioonianalüüsi, kasutades lähiriikide arenduste andmeid. Meie analüüsi valimis oli 19 tuuleparki, mille kogupindalas on osaliselt sees ka erinevad piirangud, mis ei ole kõik otseselt ülekantavad Eestile (Lisa 4). Tulemused näitasid, et parim seos oli tuulikule planeeritud pindala ja selle võimsuse vahel (Lisa 5). Hinnangulise võimsuse arvutamisel loeti kokkuleppeliselt ühe tuulegeneraatori võimsuseks 7,2 MW. Sellele võimsusele vastavalt loeti ühe tuulegeneraatori arendusalaaks 85 ha. (0,85 km²).

Planeeringutes, kus oli teada planeeringusse esitatud ala puhul selle koguvõimsus, hinnangulist arvutust ei tehtud ja arvestati planeeritava võimsusega.

Hinnanguliste võimsuste tulemused 7,2 MW tuuliku puhul:

- Eriplaneering algatatud – veebruaris 662 MW / mais 576 MW / augustis 338 MW / novembris 50 MW.
- Eriplaneeringu lähteseisukojad (LS) ja KSH programm on avalikustatud – veebruaris 762 MW / mais 460 MW / augustis 784 MW / novembris 655 MW.
- Eriplaneeringu eelnõu + KSH kooskõlastamisele esitatud – mais 518 MW / augustis 569 MW / novembris 338 MW.
- Eriplaneeringu eelnõu + KSH kooskõlastatud – mais 86 MW / augustis 86 MW / novembris 274 MW.
- Eriplaneeringu eelnõu + KSH avalikustatud – mais 173 MW / augustis 194 MW / novembris 65 MW.
- Eriplaneeringu I etapp on vastu võetud ja asukoha eelvalik on tehtud – veebruaris 249 MW / mais 232 MW / augustis 218 MW / novembris 384 MW.

- Eriplaneering on kehtestatud või kehtestatud osaliselt – augustis 223 MW / novembris 223 MW.

Lisanduva hinnangulise võimsuse kogusumma on 1989 MW, millest kehtestatud on 223 MW ja planeeringumenetluse lõppfaasis ehk liigub kehtestamise suunas on 486 MW.

Üldplaneeringutes tuuleenergia arendamiseks sobilike alade hinnanguliseks võimsuses on novembris 353 MW.

Kokkuvõte

Vörku ühendatud tuuleparkide koguvõimsus Eestis on hetkel 694 MW. See näitab, kui palju on installeeritud võimsust kasutuses ja elektrivõrguga ühendatud.

Käesolevas ülevaates on tuuleenergiaga seotud planeeringud jaotatud kolme kategooriasse, et paremini prognoosida nende realiseerumise tõenäosust ja lähiaastatel lisanduvat tootmisvõimsust. Selline jaotus võimaldab selgemalt hinnata, millised projektid on elluviimisele lähemal ning millised vajavad veel märkimisväärset eeltööd ja arendust. Senine praktika näitab, et planeeringutes võivad esialgsed võimsuse hinnangud planeeringu edenedes väga suures mahus muutuda. Mida kaugemale edenenud planeering, seda kindlamalt saab ka lõplikku võimsust hinnata.

Kehtestatud planeeringuid on üks osaliselt kehtestatud eriplaneering (Lääneranna ala 2), Pärnu linna ja Tori valla eriplaneering (Põlendmaa) ja üks kehtiv detailplaneering (Aidu taastuvenergiapark), nende kolme koguvõimsus on hinnanguliselt 323 MW.

Lõppfaasis olevad planeeringud:

Planeeringud, mis on liikumas kehtestamise suunas, annavad potentsiaalselt juurde veel umbes 448 MW. Need projektid on menetluse lõppjärgus, kuid vajavad veel lõpliku kinnituse saamist. Võrreldes augustikuuga on hinnangulise võimsuse kasv suurenenud, sest on Lääneranna EP puhul on kasutatud detailse lahendusega planeeritavate tuulikute arvu, mitte pindalalist arvutust.

Algaasis olevad ja koondatud planeeringud:

Töös on mitmeid nii eri- kui detailplaneeringuid ning tuuleenergiat on kavandatud ka üldplaneeringutes, mille koguvõimsus võiks tulevikus ulatuda kuni 3521 MW-ni.

Sellest 1851 MW on menetluses detailplaneeringutega. Varasemas etapis olevate eriplaneeringute puhul on kasutatud hinnangulist lisanduvat võimsust, mis tugineb

läbiviidud maatoimingutel, mille alusel võib lisanduda 1317 MW ja üldplaneeringus määratud tuulealadelt võib täiendavalt juurde tulla 353 MW.

Kuna planeeringute varajastes etappides on paratamatult pidevalt toimumas muudatusi, võivad hinnangud planeeritavate tuulikute arvus ja koguvõimsustes varieeruda. Seetõttu on antud arvud vaid hinnangulised ning nende realiseerumine võib võtta aastaid, sõltudes mitmetest teguritest – alates keskkonnamõtjude hindamisest kuni kohalike kogukondade toetuse ja tehniliste võimalusteni.

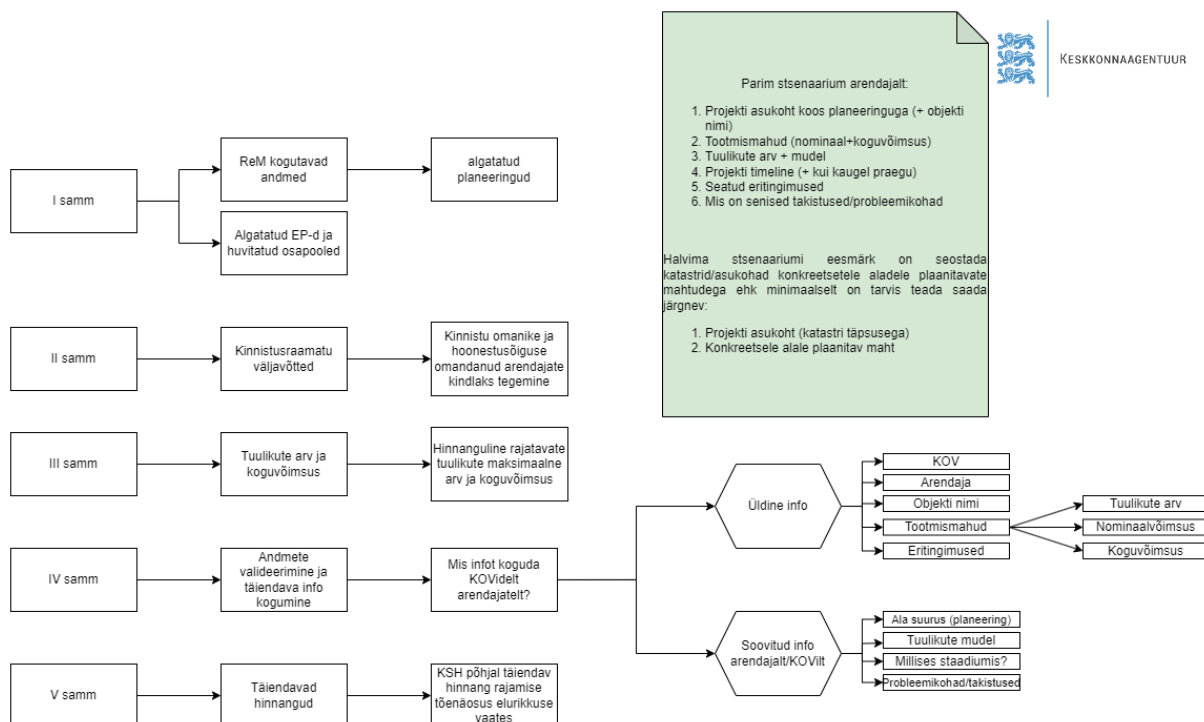
Viimase kolme kuu jooksul on lõpetatud Türi valla EP, Põltsamaa valla EP, Haljala valla lääneosa hübriidpargi EP, Mulgi valla EP ja Põhja-Sakala valla Unakvere EP. Kokku on vallavolikogu otsusega lõpetatud kaheksa kohaliku omavalitsuse eriplaneeringut. Tõrva valla I EP, Valga valla Herro tuulepargi EP ja Lügánuse valla Evecon ja Enery EP I etapi eelnõu ja KSH said kooskõlastatud. Kehtna vallas Hiie taastuvenienergipargi detailplaneeringu eelnõu ja KSH on avalikustatud ja Lau taastuvenienergipargi detailplaneeringu eelnõud ja KSH on avalikul väljapanekul.

Detailsem info KOV-de eriplaneeringute kaupa on kättesaadav Keskkonnaportaalis Tableau lahenduse kaudu, mis võimaldab planeeringute seisuga ja potentsiaalsete tuuleparkide andmeid vaadata interaktiivselt.

Viited

1. Eesti topograafia andmekogu, Maa-ja Ruumiamet 2025
2. Eesti Tuuleenergia Assotsiatsioon. Vaadatud 15.02.2024
<https://tuuleenergia.ee/>
3. Ruumilise planeerimise portaal. Vaadatud 15.02.2024
https://planeerimine.ee/wp-content/uploads/2023_KOV-EP_menetluse_skeem_asukoha_eelvalik.pdf
4. RT I, 08.07.2025, 6. Vaadatud 12.08.2025
<https://www.riigiteataja.ee/akt/108072025006>
5. Elering, Toodang ja prognoos. [Toodang ja prognoos | Elering](#). Vaadatud 13.11.2025

Lisa 1. KAUR hinnangu andmiseks kogutav info



Lisa 2. Arendajate nimekiri

Ettevõtte	Seotus
3D Wind Service	3D Wind Service
Adept Energy OÜ	Adept Energy OÜ
Alikonte OÜ	Adept Energy OÜ
Eesti Ühistuenergia OÜ	Adept Energy OÜ
Raisner AS	Adept Energy OÜ
Varja Windfarm OÜ	Adept Energy OÜ
Est Wind Power OÜ	Adept Energy OÜ
Tuulehoidja OÜ	Adept Energy OÜ
AS Alexela	AS Alexela
Alexela Solar	AS Alexela
AS Landcredit	AS Landcredit
Baltic Offshore	Baltic Offshore



Baltic Wind Energy	Baltic Wind Energy
BLRT	BLRT
Dammix Mets OÜ	Dammix Mets OÜ
Dvigatel Energeetika	Dvigatel Energeetika
Dynastia OÜ	Eleon
Eesti Elekter AS	Eleon
Elektri Energia AS	Eleon
Eesti Kapital OÜ	Eleon
Eesti Vara OÜ	Eleon
Eleon AS	Eleon
Enercom OÜ	Eleon
Energia Kapital OÜ	Eleon
Estwind Energy OÜ	Eleon
Eurowind OÜ	Eleon
Kindel Vara OÜ	Eleon
Pro Agentuur OÜ	Eleon
Proline Invest OÜ	Eleon
Roheline Elekter AS	Eleon
Solarwind OÜ	Eleon
Aidu Wind Park OÜ	Eleon
Audru Tuulepark OÜ	Eleon
Dirkshof Baltic GmbH	Eleon
Enefit	Enefit
AS Nelja Energia	Enefit
Tootsi Tuulepark OÜ	Enefit
Enercon	Enercon
Energia Agentuur AS	Energia Agentuur AS
Enersense	Enersense
Energy Estonia OÜ	Energy Estonia OÜ
Eremka OÜ	Eremka OÜ
European Energy	European Energy
Evecon OÜ	Evecon OÜ
Five Wind Energy OÜ	Five Wind Energy OÜ
Global4wind OÜ	Global4wind OÜ
Graanul Invest AS	Graanul Invest AS
Green Electric OÜ	Green Electric OÜ
Ignitis Renewables	Ignitis Renewables



Tuuleenergia	Ignitis Renewables
Kaamos Energy OÜ	Kaamos Group OÜ
KC Solar2 OÜ	Kaamos Group OÜ
KC Solar5 OÜ	Kaamos Group OÜ
KC Energy OÜ	Kaamos Group OÜ
Karmel Energia OÜ	Karmel Energia OÜ
Kehra Agro OÜ	Kehra Agro OÜ
Laanenurga Tuuliku OÜ	Laanenurga Tuuliku OÜ
LE-Project OÜ	LE-Project OÜ
LHCarbon OÜ	LHCarbon OÜ
Mainstream Renewable Power	Mainstream Renewable Power
Meritreid OÜ	Meritreid OÜ
Metsagrupp OÜ	Metsagrupp OÜ
Metsamaahalduse AS	Metsamaahalduse AS
Metsatervenduse OÜ	Metsatervenduse OÜ
Multiland OÜ	Multiland OÜ
Nordwinter OÜ	Nordwinter OÜ
Nurmsi Agro OÜ	Nurmsi Agro OÜ
Osaühing Kabin ja Pojad	Osaühing Kabin ja Pojad
OÜ Timberston	OÜ Timberston
OÜ Utilitas Wind	OÜ Utilitas Wind
OÜ Irbeni	OÜ Utilitas Wind
Vihtra Tuulepark	OÜ Utilitas Wind
Tuulepealne Maa OÜ	OÜ Utilitas Wind
OÜ Viljatootja	OÜ Viljatootja
OX2	OX2
Powerwind OÜ	Powerwind OÜ
Pähklimäe talu OÜ	Pähklimäe talu OÜ
Eurowind Energy OÜ	Renewables OÜ
Renewables OÜ	Renewables OÜ
Rotorline OÜ	Rotorline OÜ

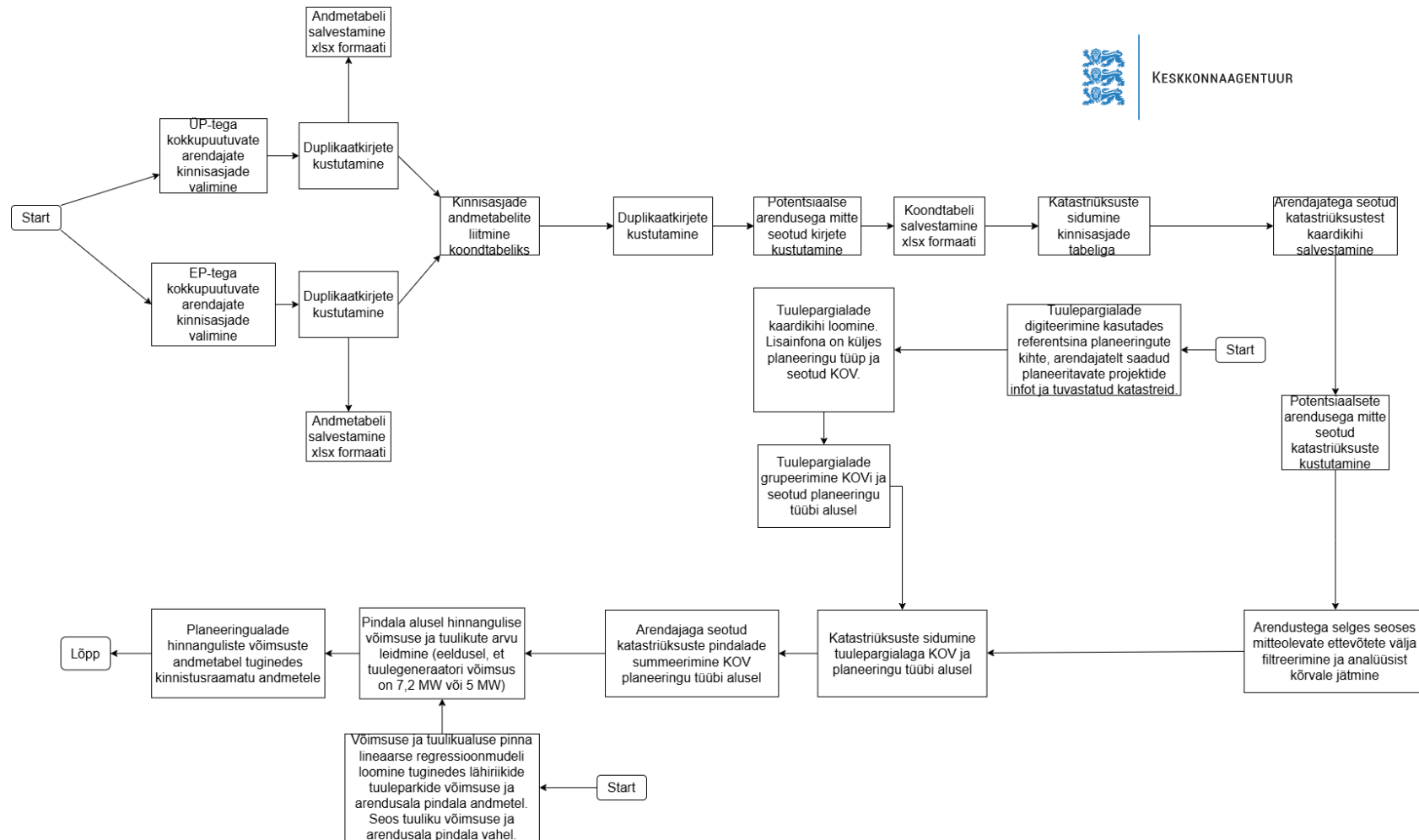


RWE	RWE
Rüütli Property OÜ	Rüütli Property OÜ
Van Oord renewable finance	Saate Wind Energy
Siemens Gamesa	Siemens Gamesa
Sihtasutus Ida-Viru Investeeringute Agentuur	Sihtasutus Ida-Viru Investeeringute Agentuur
Sihtasutus Ida-Virumaa Tööstusalade Arendus	Sihtasutus Ida-Virumaa Tööstusalade Arendus
Silvanus-Metsatööstus OÜ	Silvanus-Metsatööstus OÜ
Skinest Energia	Skinest Energia
Stacey OÜ	Stacey OÜ
Starforest OÜ	Starforest OÜ
Sumitomo Corporation	Sumitomo Corporation
Sunly	Sunly
SW Multituul OÜ	Sunly
Metsatuul	Sunly
Tuulerii	Sunly
Wiru Tuulikud OÜ	Sunly
Metsakohin OÜ	Sunly
SW Tuulekohin	Sunly
Sunwind OÜ	Sunly
Metsapäike OÜ	Sunly
SW Tuulepõld OÜ	Sunly
SW Eretuul	Sunly
Sustainable Investments OÜ	Sustainable Investments OÜ
Viru-Nigula Tuulepark OÜ	Taaleri Development Holdings S.à r.l.
Taaleri Development Holdings S.à r.l.	Taaleri Development Holdings S.à r.l.
Tava Mets OÜ	Tava Mets OÜ
Thorsten OÜ	Thorsten OÜ
TMV Green	TMV Green
Tornator OÜ	Tornator OÜ
Total Energies	Total Energies
Traperii OÜ	Traperii OÜ
Tuge Energia OÜ	Tuge Energia OÜ



Ultra Systems OÜ	Ultra Systems OÜ
Saare Wind Energy	Van Oord Renewable
Vestas	Vestas
Vestman	Vestman
AS Põlluvara	Vestman
Wind Energy Systems OÜ	Wind Energy Systems OÜ
Windscreen OÜ	Kaamos Group OÜ
Vindr Baltic OÜ	Vindr Baltic OÜ

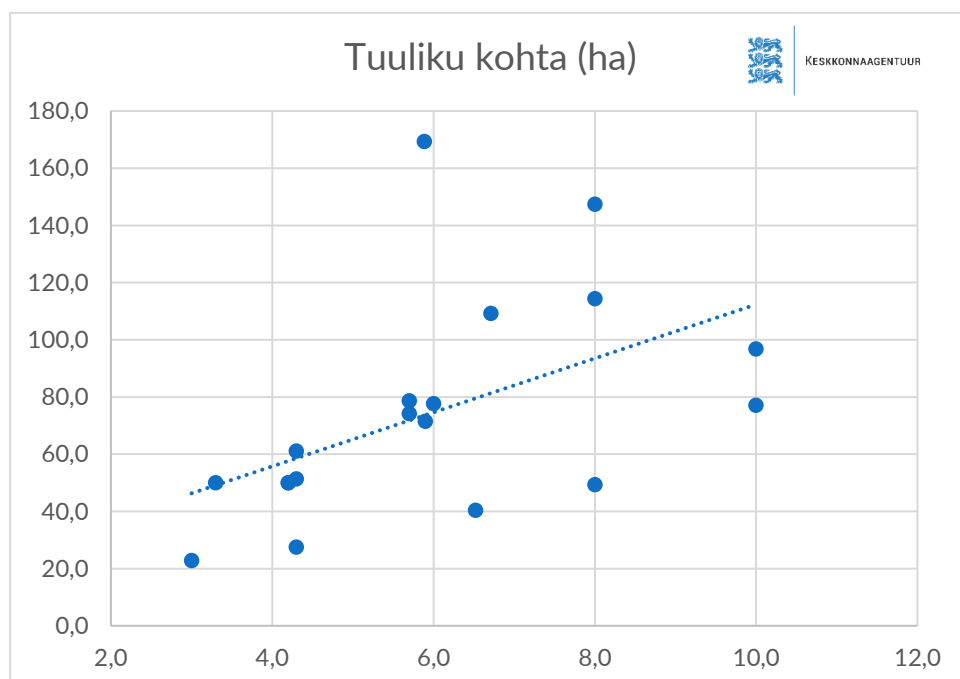
Lisa 3. Kinnistusraamatu andmetele tugineva hinnangulise võimsuse leidmise protsessijoonis



Lisa 4. Arvutusteks kasutatud arenduste praktika

Projekt	Arendaja	Võimsus kokku	Tuulikute arv	Kõrgus	Ala suurus (ha)	Tuuliku keskmine võimsus	Tuuliku kohta (ha)
Tolpanvaara	Enefit Green	76,5	13	230	2200	5,9	169,2
Saarde valla P14	Tuulepealne Maa	12,9	3	230	154	4,3	51,3
Saarde valla P15	Tuulepealne Maa	8,6	2	230	122	4,3	61,0
Saarde valla P16	Tuulepealne Maa	17,2	4	230	110	4,3	27,5
Põhja Pärnumaa P9-P10	Sunly	150	23		928	6,5	40,3
Sopi-Tootsi	Enefit Green	255	38	241	4150	6,7	109,2
Pyhäjoen Mälikankaan tuulipuisto	Wpd	33	11	140	250	3,0	22,7
Palovaara, Pello	Wpd	102	17	230	1320	6,0	77,6
Nuolivaaran tuulipuisto – Kemijärvi/Salla	Wpd	96,9	17		1260	5,7	74,1
Kurvilanmäen tuulipuisto	Wpd	304	38	300	5600	8,0	147,4
Junnunmäen tuulipuisto	Wpd	340	34	300	2620	10,0	77,1
Kylkivaaran tuulipuisto	Wpd	210	21	300	2032	10,0	96,8
Tuohimaan ja Riutanmaan tuulipuistot	Wpd	584	73	300	3600	8,0	49,3
Kannuksen Kuuronkallion tuulipuisto	Wpd	58,8	14	230	700	4,2	50,0
Toholampi-Lestijärven tuulipuisto	Wpd	392	49	270	5600	8,0	114,3
Pyhäjoki - Karhunnevanankaan tuulipuist	Wpd	188,1	33	240	2593	5,7	78,6
Kalajoki Tohkoja	Wpd	176	22		1100	3,3	50,0
Oulainen - Maaselänkangas	Wpd	188,1	7	230	500	5,9	71,4
Kannus - Kuuronkallio		72,6	14	230	700	4,2	50,0

Lisa 5. Lineaarne regressioonianalüüs





#Keskkonnateadlikud
valikud iga ilmaga



KESKKONNAAGENTUUR

Kontakt

Keskkonnaagentuur
Mustamäe tee 33, Tallinn

Email : kaur@envir.ee

www.keskkonnaagentuur.ee