

**UAB „IGNITIS RENEWABLES PROJEKTAI 6”
HOONESTUSLOA TAOTLUS
MERETUULEPARGI „SAARE 1”
RAJAMISEKS**



Sissejuhatus

Ignitis Groupi tütarettevõtja Ignitis Renewables and Copenhagen Infrastructure Partners' (CIP) CI NMF I Coöperatief U.A. on sõlminud lepingu teha koostööd eranditult avamere tuuleenergia võimaluste alal Eestis ja Lätis. Partnerlus võimendab Ignitis Groupi juhtivat turupositsiooni Balti regioonis ja CIP globaalset pädevust meretuulelahenduste alal.

CIP ja Ignitis Group koos nende sidusettevõtjatega soovivad sõlmida aktiivse ja pikaajalise partnersuhte puhtale energiale ülemineku alal Balti regioonis, toetades Eesti dekarboniseerimise ja energiajulgeoleku eesmärgi meretuuleenergia kasutuselevõtu kaudu.

CIP ja Ignitis Group toetavad pingutusi meretuuletööstuse arendamiseks Eestis, keskendudes kohaliku teadmuskeskuse ja tööjõu kujundamisele, et suurendada tööhõivevõimalusi selles kasvavas sektoris. Kohaliku majandusliku kasu maksimeerimine omab pikaajalise jalajälje ja kestliku investeerimiskeskonna loomisel võtmetähtsust. Seetõttu arendavad CIP ja Ignitis käesolevas taotluses kirjeldatud projekti ühiselt.

TTJA 2.10.2023 esitatud kirjust tuleneb, et hoonestusloa võib väljastada ühele konkreetsele ettevõttele, mistõttu avaldavad Ignitis renewables projektai 6 ja CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A., et meretuulepargi projekti „Saare 1“ taotluse esitajaks loetakse UAB „Ignitis renewables projektai 6“. Lisatud Kinnituskirjaga Saare 1 kinnitab CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A., et tema teeb täielikku koostööd UAB-ga „Ignitis renewables projektai 6“ meretuulepargi projektis „Saare 1“ ja täidab ühiselt kohustusi, mis on toodud UAB-le „Ignitis renewables projektai 6“ hoonestusloa taotluses. Sellel eesmärgil osutab CI NMF Estonia Sea I HoldCo Coöperatief U.A. UAB-le „Ignitis renewables projektai 6“ igasugust rahalist, tehnilist ja muud toetust, mis on vajalik regulatiivsete kohustuste täitmiseks ja projektiarendustegevuse teostamiseks kogu hoonestusloa menetluse ja muude vajalike menetluste jooksul Eestis.

Käesolevaga esitab UAB „Ignitis renewables projektai 6“ (edaspidi „taotleja“) hoonestusloa taotluse Eesti mereterritooriumil asuva avamere meretuulepargi projektile ehitusseadustiku § 113³ alusel.

CIP asutati 2012. aastal ning on käesoleval ajal taastuenergia turu pioneer, mis omab praktikas tõestatud kogemust maailma suurimate meretuuleparkide ja muude oluliste energiataristuprojektide alal Loode-Euroopas, Põhja-Ameerikas ning Aasia ja Vaikse ookeani piirkonnas. CIP meeskonda kuulub ligikaudu 400 energiasektori spetsialistist, kes esindavad ainulaadset kombinatsiooni tööstusvaldkonna oskustest ja investeerimiskogemusest, mis hõlmab kõiki energiataristusse investeerimise aspekte ja etappe, projektide realiseerimist ja varade haldamist.

Meretuuleenergia valdkonnas investeeris CIP investeerimisfond CI II nii omakapitali- kui ka sildfinantseeringuna Veja Mate projekti, mis hõlmab 67 6 MW tuulikute koguvõimsusega 402 MW ning mis alustas tootmist 2018. aastal. Käesoleval ajal ehitab CIP Taiwanis, Koreas ja USA-s nelja meretuuleparki koguvõimsusega 1787 MW.

Ignitis Group on taastuenergiale keskendunud integreeritud energiaettevõtja. Arendades madala CO₂-heitega meretuuleenergiale, maismaa hübriid-, P2X- ja salvestustehnoloogiatele keskenduvat tootmisportfelli ning võimendades samas oma integreeritud ärimudelit, võimaldame keskkonnasäästlikku ja pindlikku võimsuse suurendamist ning plaanime tarnida 2030. aastaks 4–5 GW paigaldatud tootmisvõimsusi. Tugevdame oma panust Euroopa CO₂-heite vähendamisesse ja energiajulgeolekusse meie piirkonnas ning seame eesmärgiks saavutada aastateks 2040–2050 netoheite nulltaseme.

1. Taotleja meretuulepargi kasutamise otstarve

Ehitusseadustiku §113³ lg 2 p 1: ehitise kasutamise otstarve.

Tuginedes oma laialdastele kogemustele meretuuleprojektide arendamisel, ehitamisel ja käitamisel soovib taotleja toetada Eestit taastuvatest allikatest toodetud elektri osakaalu suurendamisel ja energiajulgeoleku tõhustamisel fossiilkütuse vabade energiaallikate mitmekesistamise kaudu.

Taotleja eesmärk on arendada, ehitada ja käitada meretuuleprojekti Eesti merealal. Kui harva esinevad sisetarbimise tipud välja arvata, on eelduste kohaselt kavas uurida erinevaid võimalusi kogu projekti realiseerimise käigus toodetava elektrienergia eksportimiseks võrguühenduste ja P2X kaudu. Üheks selliseks võimaluseks on elektri eksportimine naaberelektriturgudele olemasolevate elektriühenduste või uute Balti riikide ja Lääne-Euroopa vaheliste ühenduste kaudu, nagu näiteks Läänemerre Eesti ja Saksamaa vahele kavandatav Baltic WindConnector. Kavandatav meretuuleprojekt „Saare 1“ (edaspidi „projekt“) koosneb maksimaalselt 67 tuulikust koguvõimsusega kuni 1060 MW. Eesti mereala planeeringuga („EMP“)¹ kooskõlas olev projekti kavandatav asukoht on kujutatud *joonisel 1*.



Joonis 1: Projekti kavandatav asukoht

¹ [Eesti mereala planeering \(2022\)](#)



2. Projekti tehnilised andmed

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 2: ehitise maksimaalne kõrgus ja sügavus ning muud olulised tehnilised andmed.

Objektide täpsed mõõtmed ja tüübid selguvad pärast projekti avamere-uuringute, keskkonnamõju hindamise (edaspidi KMH) teostamist ja lõpliku projekteerimise valmimist. Ehitusseadustiku § 113³ lg 2 p 2 kohaselt esitab taotleja projekti moodustavate ehitiste maksimaalsed mõõtmed:

Võimsus, MW	Turbiinide arv	Rootori läbimõõt, m	Tipu kõrgus keskmisest merepinnast, m
16	67	245	310
18	59	260	325
20	53	275	345
22	49	290	365
25	43	320	400

Avamere alajaamad	
Avamere alajaamade maksimaalne arv	2
Avamere alajaamade maksimaalne võimsus	1060 MW

Merepõhja maksimaalne sügavus potentsiaalse meretuulepargi piirkonnas on kuni 85 m, mistõttu sobib see erinevatele vundamentitüüpidele, sh ujuvvundamentidele. Ujuvvundamentide puhul paigaldatakse tuulik ujuvkonstruktsioonile. Praegu pakutakse turul erivaid ujuvate aluskonstruktsioonide disainilahendusi, kuid ainult mõnda neist on täies mahus testitud. Seega on edasise uurimise ülesanne kindlaks teha, milline ujuv aluskonstruktsioon võib olla teostatav. Monovaivundamenti ja sõrestikvundamenti puhul on osa vundamendist ankurdatud merepõhja, või kui valikuks on gravitatsioonivundament, siis toetub vundament merepõhjale. Vundamenti tüüp sõltub paigaldusala edasistest uuringutest, KMH-st ja muudest teguritest.

3. Kavandatav ehitiste arv koormataval alal ja ehitistealune pindala

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 3: ehitiste arv koormataval alal ning ehitistealune pindala.

Allpool esitatud tabelites on näidatud ehitiste maksimaalne arv ja nende alune kavandatav individuaalne ja summaarne pindala, mille kohta hoonestusluba taotletakse:

Tuulegeneraatorid (WTG)	
Maksimaalne WTG-de arv	67
Iga WTG maksimaalne ehitisealune pindala	9025 m ²



Kõigi WTG-de maksimaalne ehitisealune pindala	604 675 m ²
---	------------------------

Alajaamad	
Alajaamade maksimaalne arv	2
Iga alajaama maksimaalne ehitisealune pindala	19 200 m ²
Kõigi alajaamade maksimaalne ehitisealune pindala	38 400 m ²

Kokkuvõte	
Objektide maksimaalne arv	69
Kõigi objektide maksimaalne ehitisealune pindala	643 075 m ²

Juhime tähelepanu, et eespool mainitud ehitiste täpne arv, asukoht ja vahemaad sõltuvad projekti kavandatavas piirkonnas teostatavate avamereuringute tulemustest, mis annavad detailise ülevaate maapinna tingimustest ja võimalikest olulistest mõjudest, mis määratakse kindlaks KMH protsessi käigus. Seega võidakse projekti selle lõplikul kujul teha mõningaid muudatusi.

4. Arendava ala asukoht

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 4: avaliku veekogu koormatava ala koordinaadid ja koormatava ala suurus ruutmeetrites

Projekti kavandatav ala paikneb EMP tuuleenergia arenduspiirkonnas Saaremaast läänes Eestile kuuluvas osas. EMP kontekstis on projekti kavandatav ala esitatud *joonisel 2*. Objekti kogupindala on 87,9 km², sellest alast piisab ligikaudu 1060 MW meretuuleenergia tootmiseks. Ala koordinaadid on esitatud *lisas 2*.

Taotleja on lisaks EMP-le kaardistanud põhjalikult olemasolevad piirangud ning teostanud regionaalsete ja kohaspetsiifiliste tuulevarude ja geoloogiliste tingimuste detailsed analüüsid. Sellest lähtuvalt on taotleja veendunud, et projekti kavandatav ala sobib meretuulepargi projekti rajamiseks ja käitamiseks.

Hoonestusloa menetluse alustamisel suhtleb taotleja asjaomaste ametiasutuste ja sidusrühmadega, et saada põhjalik ülevaade võimalikest probleemidest, mis vajavad käsitlemist KMH protsessi raames, et hinnata võimalikke olulisi keskkonnamõjusid ja pakkuda neile piisavaid leevendusmeetmeid.



Joonis 2: Projekti kavandatav ala Eesti mereala planeeringu kontekstis²

5. Projekti potentsiaalne võimsus ja põhivõrguettevõtja tehnilised tingimused

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 5: avaliku veekogu elektrijaamaga koormamise puhul elektrijaama potentsiaalne võimsus ja põhivõrguettevõtja tehnilised tingimused põhivõrguga liitumise kohta, välja arvatud juhul, kui hoonestusloa taotlejaks on põhivõrguettevõtja

Elering on väljastanud tehnilised tingimused projekti ühendamiseks ülekandevõrguga ning allpool on toodud tehniliste tingimuste kokkuvõtte, mis on täies mahus esitatud *lisas 3*. Projekt:

- Eeldatav võimalik tootmisvõimsus on 1060 MW
- Peab olema ühendatud Eleringi elektrivõrguga pingel tasemel 330kV
- Peab olema ühendatud kas olemasoleva Lääne-Eestis asuva 330kV alajaamaga või Edela-Eestis 330kV õhuliinile ehitatava uue 330kV alajaamaga
- Vastavalt Euroopa Komisjoni määrusele nr 2016/631, millega kehtestatakse võrgueeskiri elektritootmisüksuste võrku ühendamise nõuete kohta (nõuded generaatoritele), ei või tootmismoodulite ühikuvõimsus ületada 400MVA
- Taotleja ehitatav võrk peab tagama, et ühe häiringu (N-1) korral taotleja paigaldises lülitub taotleja poolel tootmine välja maksimaalselt 400 MVA ulatuses
- Peab olema ühendatud Eleringi alajaamaga vähemalt kolme autonoomse tootmismooduli kaudu
- Kuna Eesti elektrisüsteemi maksimaalne ekspordivõimsus on 2000 MW ja tarbimisvõimsus jääb vahemikku 500–1500 MW, võib 1060 MW liitumine põhjustada ülekandeliinide ja muude võrguelementide ülekoormuse kogu põhivõrgus. Selle vältimiseks tuleb ülekandevõrgu läbilaskevõimet suurendada ja võib tekkida vajadus kaaluda tootmise piiramist.

²[Eesti mereala planeering \(2022\)](#)



Taotleja kavatseb kooskõlastada Eleringi ja teiste asjaomaste asutustega kaablikoridori, maabumiskoha ja maismaal paikneva alajaama optimaalse asukoha. Taotlus vastab kõigile Eleringi poolt seatud nõuetele.

6. Kavandatavad uuringud

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 6: esialgne nimekiri kavandatud uuringutest, mida hoonestusloa taotleja kavatseb hoonestusloa andmise otsustamiseks teha

Vastavalt ehitusseadustiku §113⁴ lõike 3 punktile 2 ning keskkonnamõju hindamise ja keskkonnajuhtimissüsteemi seaduse § 6 lõike 1 punktile 5 ja § 11 lõike 8 punktile 6 teostab taotleja vajalikud uurimused ja uuringud, mida ametiasutused keskkonnamõju hindamise läbiviimiseks nõuavad. Taotleja töötab projekti välja vastavalt Eesti õigusaktidele, parimatele tavadele, mis tahes riiklikele keskkonnanalastele standarditele ja juhistele ning kehtivatele rahvusvahelistele avamere tuuleenergiat reguleerivatele standarditele ja juhistele, mis hõlmavad keskkonnamõju hindamise läbiviimise nõudeid, kuid ei piirdu nendega. Tuginedes varasematele kogemustele avamere tuuleenergia planeerimise, projekteerimise ja ehitamise alal, tuleks projekti arendamiseks, sealhulgas keskkonnamõju hindamise ettevalmistamiseks läbi viia järgmised uurimused ja uuringud, mis käsitlevad nii füüsilisi, inim- kui ka bioloogilisi aspekte:

- Merepõhja geofüüsikalised ja geotehnilised uuringud, mis annavad teavet kavandatava projekti piirkonna maapinna tingimuste, sealhulgas merearheoloogia, batümeetria, lõhkemata lahingumoon (UXO), põhjaelupaikade jne kohta
- Meremeteoroloogilised uuringud, sealhulgas uuringud tuule-, laine- ja jääolude kohta kavandatavas projekti piirkonnas
- Rannikuprotsesside ja setete ärakande uuringud
- Bioloogilised uuringud, mis annavad teavet sellistest teemadest nagu:
 - o põhjaökoloogia
 - o kalad ja selgrootud
 - o mereimetajad
 - o merelinnud ja kaldalinnud.
- Uuringud teemal:
 - o veealune müra
 - o kaubanduslik ja harrastuskalapüük
 - o kaitsealad (looduskaitsealad)
 - o kultuuripärand
 - o turism ja puhkemajandus
 - o laevandus ja navigatsioon
 - o infrastruktuur ja kooseksisteerimist teiste merealade kasutajatega
 - o meremaastik ja visuaalne hindamine.



Juhime tähelepanu, et eespool toodud loetelu on soovituslik ja võib muutuda ja/või täieneda edasise koostöö käigus asjaomaste ametiasutuste ja sidusrühmadega, et selgitada välja tegelikud võimaliku olulise keskkonnamõju hindamiseks vajalikud uurimused ja uuringud ja võimaldada projektil pakkuda osana KMH protsessist piisavaid leevendusmeetmeid. Taotleja omab olulisi saavutusi meretuuleparkide arendamisel ja on avatud varasemate kogemuste jagamiseks Eesti asjaomaste ametiasutustega.

7. Hoonestusloa kestus

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 7: hoonestusloa taotletav kestus

Vastavalt ehitusseadustiku §-le 113¹⁴ taotleb taotleja hoonestusluba 50 aastaks.

8. Kinnitus äriregistrile esitatud andmete kohta

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 8: äri- ja mittetulundusühingu puhul kinnitus, et äriregistrile või mittetulundusühingute ja sihtasutuste registrile esitatud andmed äriühingu osanike või aktsionäride, mittetulundusühingu liikmete ning tegelike kasusaajate kohta on täielikud ja tõesed

Taotleja kinnitab käesolevaga, et äriregistrile esitatud andmed taotleja osanike ning tegelike kasusaajate kohta on täielikud ja tõesed. Registriväljavõtted on toodud *Lisas 4*.

9. Finantsallikad, mida kavatakse kasutada hoonestusloa objektiks oleva ehitise valmimise ja hilisema kasutamise rahastamiseks

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 9: teave nende finantsallikate kohta, millega plaanitakse rahastada hoonestusloa objektiks oleva ehitise valmimist ja hilisemat kasutamist

Taotleja kavatab kasutada projekti rahastamiseks järgmisi allikaid:

- Laenurahastus, mis kujutab endast taotleja poolt võetud laene pankadelt ja muudelt finantsasutustelt.
- Omakapitalirahastus, mis kujutab endast taotleja omakapitali suurendamist osanike poolt või osanike poolt taotlejale antavaid laene.

Erinevate rahastamisallikate täpne jaotus sõltub projekti konkreetsest etapist, turutingimustest ja muudest teguritest.



10. Täiendav teave

Ehitusseadustik §113³ lg 2 p 10: pädeva asutuse nõudmisel muud asjakohased hoonestusloa taotlemisega seonduvad andmed ja dokumendid

Taotleja on valmis esitama täiendavat teavet, mida TTJA või muud asjaomased asutused võivad taotluse hindamiseks vajalikuks pidada.

11. Kavandatavate ehitiste ja rajatiste asukohaplaan

Ehitusseadustik §113³ lg 3: Hoonestusloa taotlusele lisatakse kavandatava ehitise ja selle teenindamiseks vajalike rajatiste, sealhulgas veekaabelliinide asukohaplaan ning muud avaliku veekogu ehitisega koormamise seisukohast olulised dokumendid. Pärast hoonestusloa menetluse algatamisel pädeva asutuse määratud uuringute tegemist ja keskkonnamõju hindamist esitab hoonestusloa taotleja pädevale asutusele uuringute ja keskkonnamõju hindamise aruanded. Hoonestusloa taotleja esitab taotlusele algselt lisatud dokumendid uuesti, kui neid on pärast uuringute tegemist ja keskkonnamõju hindamist täpsustatud.

Asukohaplaan on esitatud *Lisas 1 Joonisel 3*.



Allkiri

Kuupäev:

DocuSigned by:
Vytautas Rimas 10/26/2023
F3CEDC1654764CD...

Vytautas Rimas, UAB „Ignitis renewables projektai 6“ tegevjuht



Lisad

- 1 – Kavandatavate ehitiste ja rajatiste asukohaplaan**
- 2 – Projekti kavandatava ala koordinaadid ja detailjoonised**
- 3 – Eleringi täielikud tehnilised tingimused projekti ühendamiseks riigi elektrivõrguga**
- 4 – Väljavõte äriregistrist**

Lisa 1 – Kavandatavate ehitiste ja rajatiste asukohaplaan

Ehitusseadustik §113³ lg 3: Hoonestusloa taotlusele lisatakse kavandatava ehitise ja selle teenindamiseks vajalike rajatiste, sealhulgas veekaabelliinide asukohaplaan ning muud avaliku veekogu ehitisega koormamise seisukohast olulised dokumendid. Pärast hoonestusloa menetluse algatamisel pädeva asutuse määratud uuringute tegemist ja keskkonnamõju hindamist esitab hoonestusloa taotleja pädevale asutusele uuringute ja keskkonnamõju hindamise aruanded. Hoonestusloa taotleja esitab taotlusele algselt lisatud dokumendid uuesti, kui neid on pärast uuringute tegemist ja keskkonnamõju hindamist täpsustatud.

Projekti kavandatav ala ja väljapakutav veekaabelliinide koridor. Kontseptuaalne kaablikoridor järgib EMP kaablikoridoride kontseptuaalset asukohta EMP piirkonnas, välja arvatud esimene osa, mis ühendab projekti asjakohase kontseptuaalse kaablikoridoriga.

Joonis 3: Kavandatavate ehitus- ja tsiviilehitustööde paigutuse kaart Eesti mereala planeeringu kontekstis³



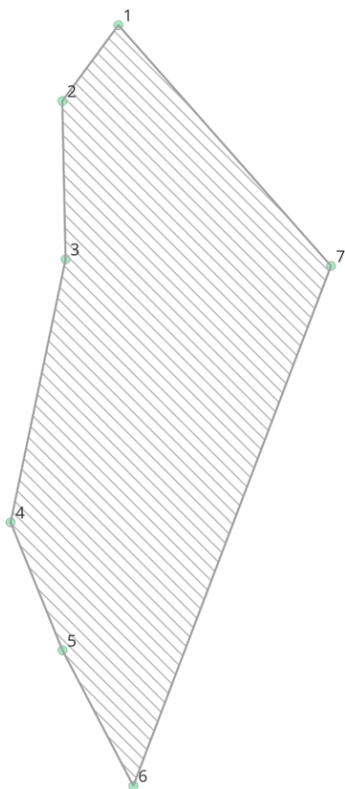
³ Eesti mereala planeering (2022)

Lisa 2 – Kavandatava arendusala koordinaadid ja detailjoonis

Objekt tervikuna

id	X	Y
1	6459593	312033
2	6457614	310575
3	6453493	310661
4	6446636	309232
5	6443302	310580
6	6439770	312421
7	6453318	317559

EPSG: 3301 (Eesti põhikaardi koordinaatsüsteem 1997)



Lisa 3 – Eleringi täielikud tehnilised tingimused projekti ühendamiseks riigi elektrivõrguga



Maie Leier
Ignitis Renewables UAB
Maie.Leier@ignitis.ee

Teie 18.09.2023
Meie 12.10.2023 nr 2-7/2023/777-2

Tehnilised tingimused Ignitis Renewables UAB planeeritava Saare 1 meretuulepargi hoonestusloa taotluse juurde

Lugupeetud Maie Leier

Ignitis Renewables UAB (edaspidi klient) on pöördunud Elering AS (edaspidi Elering või põhivõrguettevõtja) poole Ignitis Renewables UAB poolt planeeritava meretuulepargi, mille maksimumvõimsus on 1 060 MW, ehitusseadustikus § 113³ lg 1 p 5 toodud hoonestusloa jaoks sama paragrahvi lõikes kaks nõutud elektrivõrguga ühendamise tehniliste tingimuste taotlemiseks. Käesoleva kirjaga edastab Elering Ignitis Renewables UAB poolt planeeritava meretuulepargi elektrivõrguga ühendamise tehnilised tingimused.

Käesolevad tehnilised tingimused on mittesiduvad ja koostatud arvestades nende väljastamise ajal kehtivad kokkuleppeid ja tingimusi. Tehniliste tingimuste koostamisel aluseks võetud asjaolude muutumisel peate arvestama, et Eleringil on õigus vastavalt muuta ka tehnilisi tingimusi. Sellisteks asjaoludeks võivad olla võrku lisandunud uued tarbijaid või tootjaid ning võrgust lahti ühendatud olemasolevad tootmismoodulid nii Eestis kui ka Eestiga sünkroonselt töötavas elektrisüsteemis, muudatused liitumise valdkonda reguleerivates dokumentides ja nõuetes, elektrivõrgu või selle konfiguratsiooni muudatused mh ka naabersüsteemides jne.

Lähtuvalt „Eleringi AS elektri põhivõrguga liitumise tüüptingimustest“ (edaspidi liitumistingimused) on liitumise mõiste defineeritud kui nõuetekohase elektripaigaldise põhivõrguga ühendamist, põhivõrguga ühendatud tarbija või tootja elektrivõrguga nõuetekohase tootmismooduli ühendamist, põhivõrguga ühendatud tarbija või tootja elektripaigaldise muutmist segapaigaldiseks, põhivõrguga ühendatud segapaigaldise muudatust mahus mis tingib liitumistingimuste punktis 5.6 kirjeldatud tingimuste täitmiseks vajaliku ümberehituse ja/või -seadistuse või põhivõrguga ühendatud tarbija, tootja või jaotusvõrguettevõtja olemasolevas liitumispunktis/tarbimiskohas tarbimis- või tootmistingimuste muutmist, v.a olemasoleva tarbimis- ja/või tootmisvõimsuse vähendamine, mida käsitletakse elektripaigaldise ümberehitamisena.

Võrguühenduse tehniline lahendus

Vastavalt Vabariigi Valitsuse määruse "Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskiri" § 19 lõikele 3 luuakse põhivõrguga uus võrguühendus nimipingel 110 kV või 330 kV. Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 19 lõike 5 kohaselt määrab võrguettevõtja uue võrguühenduse loomise või olemasoleva võrguühenduse tarbimis- või tootmistingimuste muutmise korral võrgu konfiguratsiooni ja tehnilised parameetrid. Põhjusel, et 110 kV elektrivõrgu läbilaskevõime ei ole üldjuhul piisav vastu võtma suuremaid võimsusi kui 100 MW, tuleb kliendi poolt planeeritav meretuulepark ühendada Eleringi



elektrivõrguga 330 kV pingeastmel. Kliendi poolt planeeritava meretuulepargi elektrivõrguga ühendamiseks tuleb tuulepark ühendada kas Eleringi Lääne-Eestis asuvasse olemasolevasse 330 kV alajaama või Eleringi Edela-Eestis olemasolevate alajaamade vahelisele 330 kV õhuliini trassile ehitatavasse uude 330 kV alajaama, toodud alajaamas asuvad kliendi tootmiseadmete ja Eleringi vahelised liitumispunktid. Juhul kui liitumistühenduse võimaldamiseks rajatav uus alajaama ning selle ühendusliinid ei ole vajalikud Elektrituruseaduses ettenähtud põhivõrgu ülesannete täitmiseks, pakume Teile tähtaegse võrguühenduse võimalust, mille korral sõlmitakse võrgulepingu kehtivusajaga mitte rohkem kui 25 aastat alates liitumisprotsessi käigus rajatud põhivõrguettevõtja elektripaigaldise pingestamisest ning mida on võimalik kliendi soovil pikendada juhul kui klient tasub alates võrguühenduse tähtaja pikendamisest kõikide kliendi liitumise käigus rajatud elektriseadmete renoveerimistööde kulud.

Kliendi tootmismoodulite ühendamiseks tuleb liitumislepingu täitmise käigus teostada liitumistasu eest Eleringi elektrivõrgus ümberehitused, mille korral on mistahes elektrivõrgu elemendi häiringu või üksikavarii (N-1) korral tagatud mitte suurema kui 400 MVA-se ühikvõimsuse elektrivõrgust välja lülitumine. Sõltuvalt rajatavate liitumispunktide asukohast, kas Eleringi olemasolevas või uues 330 kV alajaamas, tuleb arvestada Eleringi alajaamas lisaks kliendi lahtritele ka täiendavate 330 kV liinide ühendamiseks vajalike 330 kV liinilahtrite rajamisega. Liitumisest tingituna võib Eleringil olla täiendavalt vajalik ehitada alajaamani, kuhu rajatakse kliendi liitumispunktid, vähemalt neli elektrivõrguga ühendavat 330 kV ülekandeliini, mis tulenevalt töökindluse nõudest peavad asetsema eraldiseisvatel mastidel. Samuti võib liitumine tootmissuunalise võimsusega 1 060 MW põhjustada kogu põhivõrgus ülekandeliinide ülekoormumist, mille vältimiseks tuleb nende ülekandevõimsust suurendada.

Ehitustööde alustamise eelduseks on alajaama ehituseks või laiendamiseks vajaliku kinnistu(te) Eleringi poolne omandamine ning rekonstrueeritavate või ehitatavate õhuliinide trassikoridori(de)le Eleringile kasutusõiguse saamine.

Lisaks juhime Teie tähelepanu asjaolule, et Eesti elektrisüsteemi maksimaalne ekspordivõime on maksimaalselt 2000 MW ning tarbimisvõimsus vahemikus 500-1500 MW, mistõttu võib olla Teil vajalik lisaks Eesti elektrisüsteemist tulenevatele ülekoormuse tekkimise võimalusele arvestada tootmispiiranguga.

Nõuded kliendi elektripaigaldisele

Liitumise raames tuleb kliendil projekteerida ja ehitada enda elektripaigaldised kuni perspektiivsete liitumispunktideni, muuhulgas paigaldada jõutrafod.

Põhjusel, et 330 kV võrguga ühendatava tootmismooduli ühikvõimsus ei või olla suurem kui 400 MVA-d, tuleb kliendil tagada, et Teie taotluses näidatud planeeritav meretuulepark ühendatakse põhivõrguga Euroopa Komisjoni määruse nr 2016/631 tootmisüksuste võrku ühendamise nõuete kohta (Requirements for Generators) mõistes vähemalt kolme autonoomse tootmismoodulina, millest ühegi tootmismooduli ühikvõimsus ei või ületada 400 MVA-d. Kliendil tuleb oma tootmismoodulid rajada

põhimõttel, et mistahes tootismoodulite häiringu korral, s.h merekaabli rike, juhtimissüsteemi häiring vms oleks tagatud mitte suurema kui 400 MVA-se ühikvõimsuse välja lülitumine.

Liitumistasu maksumus

Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 25 lõike 3 kohaselt arvestatakse liitumistasu hulka kõik Eleringi poolt tehtavad uue tarbimis- või tootmisvõimsuse ühendamiseks vajalikud kulud. Liitumistasu arvutamisel lähtub Elering Konkurentsiameti poolt kinnitatud „Elering AS liitumistasu ja tarbimis- või tootmistingimuste muutmise tasu arvutamise meetodika“, mis on kättesaadav põhivõrguettevõtja veebilehel <https://elering.ee/metoodika>.

Liitumistasu hulgas sisaldavad mh:

- tootismooduli võrguga ühendamise alajaama (ümber)ehitamise ja liitumispunktide rajamise kulud;
- alajaama, kuhu rajatakse tootismooduli liitumispunktid, elektrivõrguga ühendavate ülekandeliinide rajamise kulud;
- elektrivõrgu võimaliku läbilaskevõime suurendamisega seotud kulud;
- rajatavate või ümberehitatavate alajaamade aluste kinnistute omandamise ja uute või rekonstrueeritavate õhuliinide trassikoridori(de) kasutusõiguse saamise kulu;
- tootismooduli põhivõrguga ühendamise menetlustasu ning toimingutasu, mis on vastavalt 2 000 eurot ja 10 200 eurot.

Tootismooduli liitumiseks sobivaima alajaama välja selgitamiseks ning sellest lähtuva liitumistasu eelkalkulatsiooni koostamiseks on vaja läbi viia analüüs ning leida selle käigus tehnilis-majanduslikult eelistatavaim lahendus. Analüüsi koostamiseks palume Teil esitada kas liitumistaotuse, mille vastuseks väljastame Teile siduva liitumispakkumise, või liitumise eeluuringu taotluse, mille vastuseks koostame tehnilised tingimused.

Tarbimiskoha elektrikatkestuse likvideerimise tähtajad

Tarbimiskoha kohta elektrikatkestuse likvideerimise tähtajad on sätestatud Majandus- ja kommunikatsiooniministri määruses “Võrguteenuste kvaliteedinõuded ja võrgutasude vähendamise tingimused kvaliteedinõuete rikkumise korral” (edaspidi kvaliteedimäärus). Elektrikatkestuse mõiste on defineeritud põhivõrguettevõtja võrgulepingu tüüptingimustes. Võrgulepingu täitmisel lähtub Elering alati kehtivast määruse redaktsioonist.

Sõltuvalt liitumispunktide arvust ja tehnilisest lahendusest võib planeeritava tarbimiskoha rikkelise elektrikatkestuse likvideerimise tähtaeg olla kas 2 või 120 tundi.

Elektrikatkestuse mõiste on defineeritud põhivõrguettevõtja võrgulepingu tüüptingimustes.

Liitumise protseduurilised tingimused

Elektrivõrguga liitumine on reguleeritud õigusaktidega, milleks on Elektrituruseadus, Vabariigi Valitsuse määrused "Võrgueeskiri" ja "Elektrisüsteemi toimimise võrgueeskiri" ning Euroopa Komisjoni määrused:

- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/631 tootmisüksuste võrku ühendamise nõuete kohta (Requirements for Generators, edaspidi RfG);
- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/1388 tarbimise ühendamise nõuete kohta (Demand Connection Code, edaspidi DCC);
- Euroopa Komisjoni määrus nr 2016/1447 alalisvooluülekanandesüsteemide ja alalisvooluühendusega energiapargimoodulite võrguühenduse nõuete kohta (requirements for grid connection of high voltage direct current systems and direct current-connected power park modules, edaspidi HVDC).

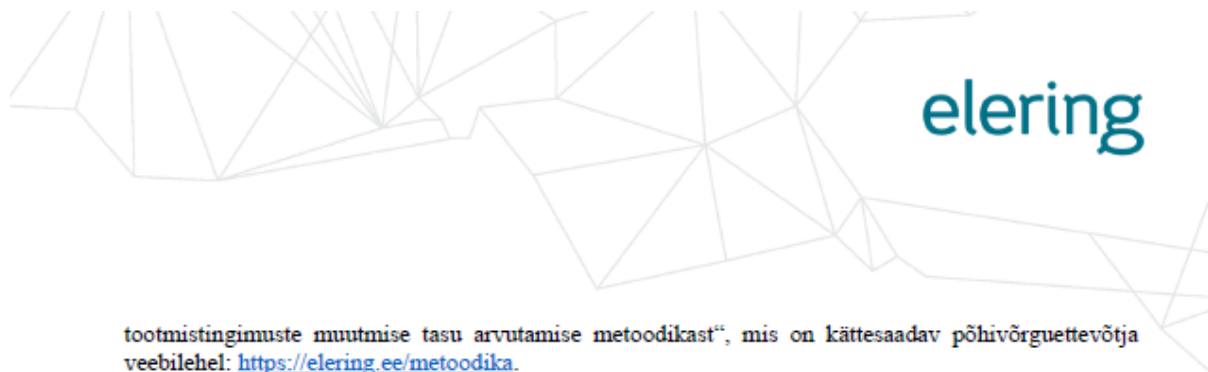
Samuti tuleb elektrivõrguga liitumisel lähtuda Eleringi elektri põhivõrguga liitumise tüüptingimustest, selle lisadest ja liitumistingimuste juurde kuuluvatest tehnilisi nõudeid käsitlevatest järgmistest juhenditest:

- Kliendi elektripaigaldise tehnilised nõuded;
- Kliendi elektripaigaldisega seotud andmevahetuse nõuded;
- Kliendi elektriosa projekti koostamise ja modelleerimise nõuded;
- Kliendi tootmismooduli katsetamise ja katsekava koostamise nõuded;
- Põhivõrguettevõtja elektripaigaldiste tehnilised põhimõtted ja lahendused.

Liitumiseks peab klient esitama Eleringile liitumistaotluse. Liitumistaotluse esitamisel tuleb kliendil tasuda tagatisraha vastavalt elektrituruseadusele 38 000 eurot MVA kohta deposiidina Elering AS arvelduskontole EE882200221024551301 või edastada garantiikirja minimaalse kehtivusajaga 3 aastat, mida pikendatakse liitumispakkumuses väljastamise järel vastavalt liitumislepingus ja elektrituruseaduses sätestatud tähtaegadele. Garantiikirja tüüpvorm on leitav Elering AS veebilehel: <https://elering.ee/taotlus-ja-leping>

Liitumistaotlusega tuleb kliendil esitada kõik elektrisüsteemi toimimise võrgueeskirja § 19 lg-s 1 toodud dokumendid. Meretuulepargiga liitumisel on vaja esitada KMH aruande otsus vastavalt KeHJS § 24, mille alusel saab lugeda keskkonnamõju hinnatuks ja hoonestusluba, mis kinnitab ala kasutuse õiguse, liitumistingimuste lisas 1 punktis 1.1.1 küsitud andmed ning punktis 1.1.2 nimetatud dokumendid. Pärast menetluse arve tasumist kliendi poolt ning liitumistaotluse vastuvõtmist Eleringi poolt väljastab Elering 90 päeva jooksul liitumispakkumuse, mille alusel sõlmitakse liitumisleping Eleringi ja kliendi vahel ning tasutakse liitumistasu kliendi poolt.

Liitumistasu finantseeritakse kliendi poolt kolmes osamakses. Esimese osamakse suuruseks on 20 % lepingujärgsest maksumusest ning mis teostatakse 60 päeva jooksul alates lepingu sõlmimisest. Teise osamakse suuruseks on 50 % liitumislepingus ettenähtud esialgsest liitumistasust ja mis tuleb tasuda ehitushanke võitja väljakuulutamisel alates 45 päeva jooksul. Kolmas osamakse moodustab ülejäänud osa tegelikest kuludest ja tasutakse võrguühenduse valmimisest alates 45 päeva jooksul. Liitumistasu arvutamisel lähtub Elering Konkurentsiameti poolt kinnitatud „Elering AS liitumistasu ja tarbimis- ning



tootmistingimuste muutmise tasu arvutamise metoodikast¹, mis on kättesaadav põhivõrguettevõtja veebilehel: <https://elering.ee/metoodika>.

Pärast liitumislepingus ja õigusaktides toodud tingimuste täitmist tuleb sõlmida Eleringiga võrguleping. Võrgulepingu, sh ajutise võrgulepingu kehtivuse ajal reguleerivad pooltevahelisi suhteid muuhulgas ka Eleringi võrgulepingu tüüptingimused, mis on leitavad Eleringi kodulehelt: <https://elering.ee/vorguteenus#tab1>.

Lugupidamisega

/allkirjastatud digitaalselt/

Hanna-Lisette Ots
võrguteenuste projektijuht
tel 5332 9239



Lisa 4 – Vəljavöttd əriregistrist

UAB „Ignitis renewables projektai 6“



STATE ENTERPRISE CENTER OF REGISTERS

Lvivo st. 25-101, 09320 Vilnius, tel.no. (5) 2688 262, e-mail: info@registrucentras.lt

EXCERPT OF DATA ABOUT PARTICIPANTS OF THE LEGAL ENTITY

2023-07-11 (15:35:00)

Code: **306280455**
 Name: **UAB "Ignitis renewables projektai 6"**
 Address: **Vilnius, Laisvės pr. 10**

STATUTORY CAPITAL

Statutory capital	Date of registration	Share class	Number of shares (pcs.)	Nominal value of share
2 500,00 Eur	2023-03-24	Ordinary shares	2500	1,00 Eur

SHAREHOLDERS

Row No.	Shareholder	Date	Share class	Number of shares held	Nominal value of share
1.	UAB "Ignitis renewables", code 304988904, Vilnius, Laisvės pr. 10 <i>Shareholder from 2023-03-24</i>	2023-03-24	Ordinary shares	2500	1,00 Eur

Notes:

1. Date is recorded in the column "Date" when the shareholder has acquired the shares, or the quantity and/or nominal value of previously held shares has changed.
2. If the data about sole shareholder is registered in the Register of Legal Entities but the date of acquisition of shares is not recorded, the date when data was registered in the Register of Legal Entities is indicated in the column "Date".

The last update of participants list: 2023-03-29

2023-07-11 (15:35:00)

Document generated from the database of Information System of Legal Entities Participants



UAB „Ignitis renewables“



VALSTYBĖS ĮMONĖ REGISTRŲ CENTRAS

Lvivo g. 25-101, 09320 Vilnius, tel. (5) 2688 262, el.p. info@registrucentras.lt

DUOMENŲ APIE JURIDINIO ASMENS DALYVIUS IŠRAŠAS

2023-07-05 (13:05:02)

Kodas: **304988904**
 Pavadinimas: **UAB "Ignitis renewables"**
 Buveinės adresas: **Vilnius, Laisvės pr. 10**

ĮSTATINIS KAPITALAS

Įstatinis kapitalas	Registravimo data	Akcijų klasė	Akcijų skaičius (vnt.)	Akcijos nominali vertė
21 910,00 Eur	2021-12-31	Vardinės paprastosios akcijos	21910	1,00 Eur

AKCININKAI

Eil. Nr.	Akcininkas	Data	Akcijų klasė	Turimų akcijų sk. (vnt.)	Akcijos nominali vertė
1.	AB "Ignitis grupė", kodas 301844044, Vilnius, Laisvės pr. 10 Akcininkas nuo 2019-01-14	2019-01-14	Vardinės paprastosios akcijos	3000	1,00 Eur

Pastabos:

1. Stulpelyje „Data“ įrašoma data, kada turimas akcijas akcininkas įgijo, pasikeitė anksčiau jo turėtų akcijų skaičius ir (arba) nominali vertė.
2. Jeigu Juridinių asmenų registre yra įregistruoti duomenys apie vienintelį akcininką, bet akcijų įgijimo data neįregistruota, stulpelyje „Data“ nurodoma duomenų įregistravimo Juridinių asmenų registre data.

Paskutinių duomenų apie dalyvius atnaujinimo data: 2019-01-14

2023-07-05 (13:05:02)

Dokumentas sugeneruotas iš Juridinių asmenų dalyvių informacinės sistemos duomenų bazės