



Tarbijakaitse ja Tehnilise Järelevalve Amet

Endla 10 a

10142 Tallinn

19. mai 2020

Edastatud e-kirja vahendusel digitaalselt allkirjastatud kujul:

info@ttja.ee

SW9 tuuleelektrijaama hoonestusloa taotlus

Vastavalt elektrituruseaduse § 92¹ lõikele 1 taotleb Sunly Wind OÜ (reg. kood 14937897) hoonestusloa avaliku veekogu koormamiseks tuuleelektrijaamaga ning esitab selleks alljärgnevad andmed.

1. SW9 tuuleelektrijaama tehniline lahendus

SW9 tuuleelektrijaama kasutamise otstarve on elektrienergia tootmine.

SW9 tuuleelektrijaam koosneb 10 elektrituulikust, koguvõimsusega 120 MW. Iga elektrituuliku ehitistalune pindala on 500 m², kokku seega 5 000 m² ehk 0,005 km². Elektrituulikute vundamendid paiknevad merepõhjas sügavusega vahemikus 30-36 meetrit. Vundamendi konstruktsiooni valik ja rakendatavus oleneb valituks osutunud elektrituuliku tüübist ja elektrituulikute paiknemisest tuulepargis, samuti keskkonnamõju hindamise ja uuringute käigus selgunud tingimustest.

Juhime tähelepanu, et tuulest elektri tootmise tehnoloogia areneb väga kiiresti ning lõplik elektrituuliku mudel valitakse alles tööprojekti käigus. Seetõttu esitame hetkel saadaolevatest elektrituulikute kõige suurema ja võimsama mudeli tehnilised andmed (Tabelis 1 veerg „GE Haliade-2 12 MW“), kuid palume hoonestusloas võimaldada, et lõpliku elektrituuliku parameetrid võivad olla kuni 20% suuremad (Tabelis 1 veerg „Tuleviku meretuulik“) arvestades, et tuulepargi koguvõimsus ei ole suurem kui 149 MW.

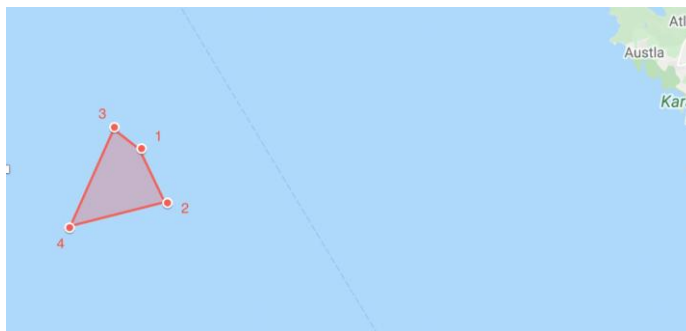
Tabel 1: Elektrituuliku andmed

Elektrituuliku tüüp:	GE Haliade-2 12 MW	Tuleviku meretuulik
Nimivõimsus:	12 MW	15 MW
Tuulikumasti kõrgus veepinnast:	140 m	165 m
Rootori diameeter:	220 m	264 m

Tiiviku laba pikkus:	107 m	130 m
----------------------	-------	-------

Tabel 2: SW9 tuuleelektrijaamaga koormatava avaliku veekogu ala koordinaadid:

1	6455941.26	340439.94
2	6452236.18	342067.27
3	6457492.63	338630.36
4	6450815.35	335341.58



Koormatava ala suurus on 22 km² ehk 22 000 000 m².

2. SW9 tuuleelektrijaama elektrivõrguga ühendamine

Kavandatav tuuleelektrijaam on plaanitud ühendada elektrisüsteemiga kõrgepingel. Tuulepargi tehniline lahendus kuni liitumispunktini koondab enda alla tuulepargi sisesed merekaabliühendused ja tuulepargi alajaama ning põhivõrguettevõtte liitumispunkti vahelised kaablid. Lõplik mere- ja maismaakaablite arv ning trassivalik sõltub elektrituulikute arvust ja seatud elektrivõrgu varustuskindluse kriteeriumist. See lahendatakse omakorda lõplikult tööprojekti käigus.

Esimese variandi korral on elektrivõrguga liitumine maismaal planeeritud Sindi alajaama kaudu.

Teise variandina on planeeritud liitumine läbi Sunly Wind OÜ arendatavate SW1, SW2, SW3 ja SW4 tuuleelektrijaamade liitumislahenduste.

Kolmanda variandina on kaalumisel liitumine läbi Baltic InteGrid strateegiadokumendis kirjeldatud "The Baltic Offshore Grid" kaudu¹.

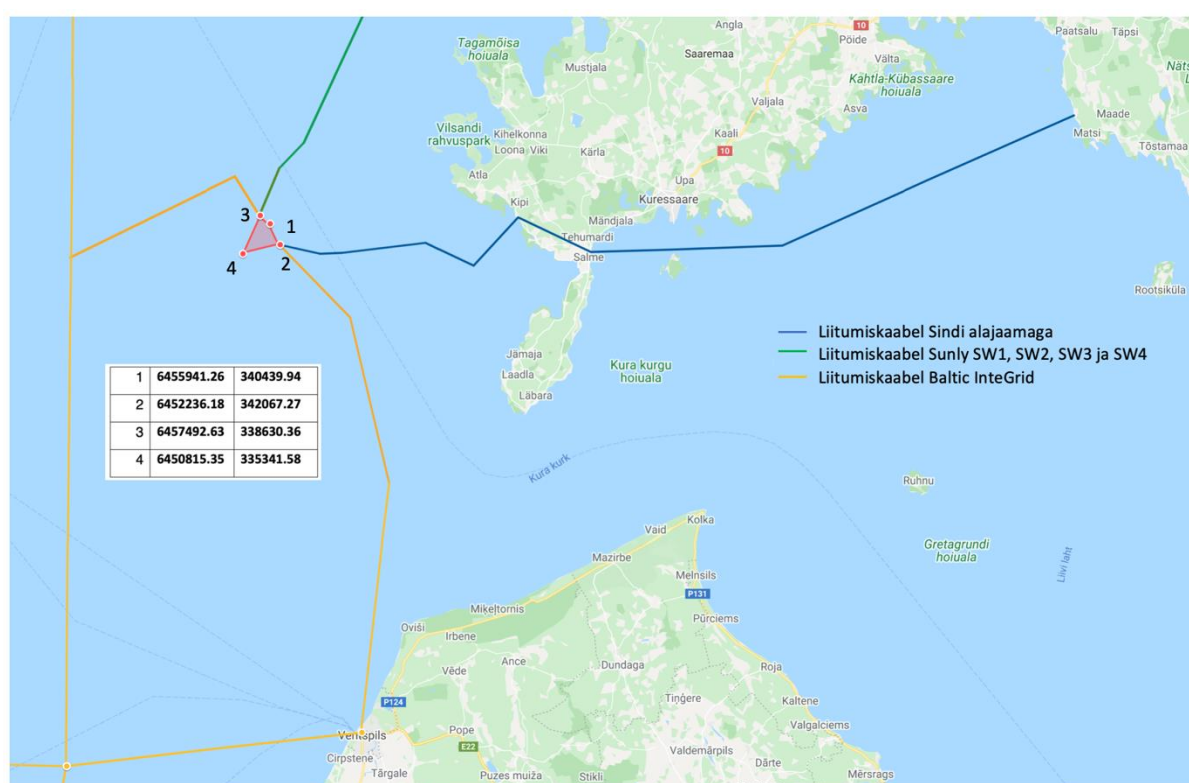
Kõikide alternatiivide korral on kavandatavate merekaablite läbimõõt 1 m ning kaablid mahuvad kuni 10 m laiusesse trassikoridori. Arvestades kaablite ehitustehnilisi nüansse, põhivõrguga liitumise tingimusi ning kaablite planeerimise ja tööprojekti faasis ilmnedavad võivaid takistusi näiteks kaitse- või teistel probleemsetel aladel (ankrualad, kaevandused, keeruline geoloogia, vrakid jne), tuleks kaablikoridore

¹ Baltic InteGrid: towards a meshed offshore grid in the Baltic Sea, lk 52, joonis 22. Kättesaadav: http://www.baltic-integrid.eu/files/baltic_integrid/Arbeitspaket%20WP%203%20Development%20of%20the%20Baltic%20Grid%20Concept/3.7%20-%20High-Level%20Concept/Baltic%20InteGrid:%20towards%20a%20meshed%20offshore%20grid%20in%20the%20Baltic%20Sea_FINAL%20REPORT.pdf

laiuseks arvestada 1000 meetrit. Selline kaablikoridor võimaldaks leida keskkonnale kõige ohutum asukoht, tehnoloogia ning paigaldusmeetod.

Merealuse kaabli rajamisel on kõikide alternatiivide puhul eeldatud, et kaabel süvistatakse setetesse ja kaetakse eraldatud setetega. Kaabli kavandatud süvistamise sügavus on 1-1,5 meetrit, süvendi sügavus (eeldades, et kaabli diameeter on 1 m) 2-2,5 meetrit ja eraldatava sette maht jooksevmeetri kohta (eeldusel, et süvendi laius ulatus on kaks kaabli diameetrit) on 4-5 m³ m⁻¹.

SW9 tuuleelektrijaama orienteeruvad kaablikoridorid on visualiseeritud alljärgneval joonisel:



Soovime järgida käimasoleva Eesti mereala planeeringu lähenemist, et tuuleparkide arendamisel võib hoonestusloa staadiumis leida kaablikoridoridele alternatiivse asukoha, kui sellega ei kaasne olulist negatiivset mõju elusloodusele.

3. SW9 tuuleelektrijaama uuringud, hoonestusloa kestvus ja muud tingimused

SW9 tuuleelektrijaama rajamiseks vajaminevad uuringud pannakse paika keskkonnamõju hindamise algatamise käigus. Sunly Wind OÜ on valmis tegema kõik hoonestusloa menetlemise protsessi suhtes vajalikud ning põhjendatud uuringud.

Sunly Wind OÜ taotleb kooskõlas veeseaduse § 221 lõikega 3 ja § 224 lõikega 4 hoonestusloa andmist, mis kehtib üks aasta pärast planeeringu kehtestamist.



Oleme teadlikud, et hoonestusloa avaliku veekogu tuuleelektrijaamaga koormamiseks võib anda vaid elektriettevõtjale elektrituruseaduse tähenduses või elektriettevõtjaga ühte kontserni kuuluvale ettevõtjale konkurentsiseaduse § 2 lõike 3 tähenduses. Sunly Wind OÜ kui tootja osakapital on vähemalt 31 950 eurot. Sunly Wind OÜ kinnitab, et omandab tegevusloa elektrienergia tootmiseks hiljemalt hoonestusloa andmise hetkeks. Samuti kinnitab Sunly Wind OÜ, et on esitanud põhivõrguettevõttele Elering AS taotluse kooskõlastuseks põhivõrguga liitumise tehniliste tingimuste kohta. Eesti mereala planeeringu kehtestamisel võivad ülaltoodud andmed täpsustuda, millest teavitame teid kirjalikult.

Lugupidamisega

/Allkirjastatud digitaalselt/

Priit Lepasepp

juhatuse liige

Sunly Wind OÜ