



31.5.2024

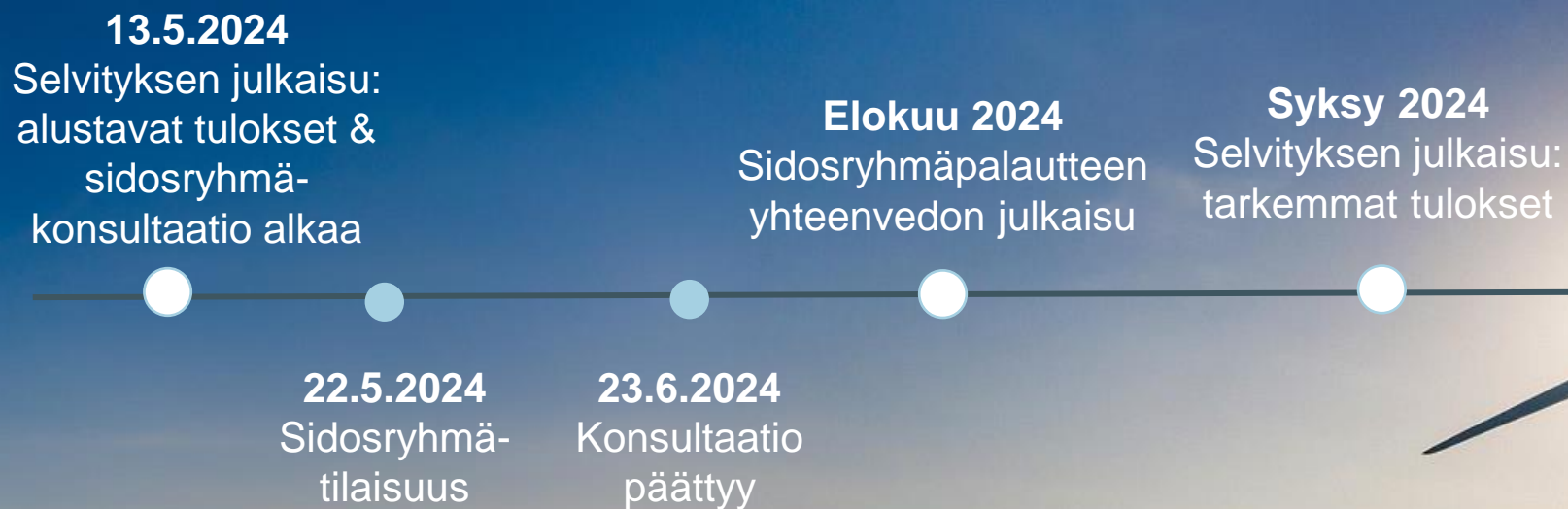
Jussi Jyrinsalo

Merituulivoiman alustavat liityntä- mahdollisuudet kantaverkkoon

Fingridin neuvottelukunta 30.-31.5.2024

FINGRID

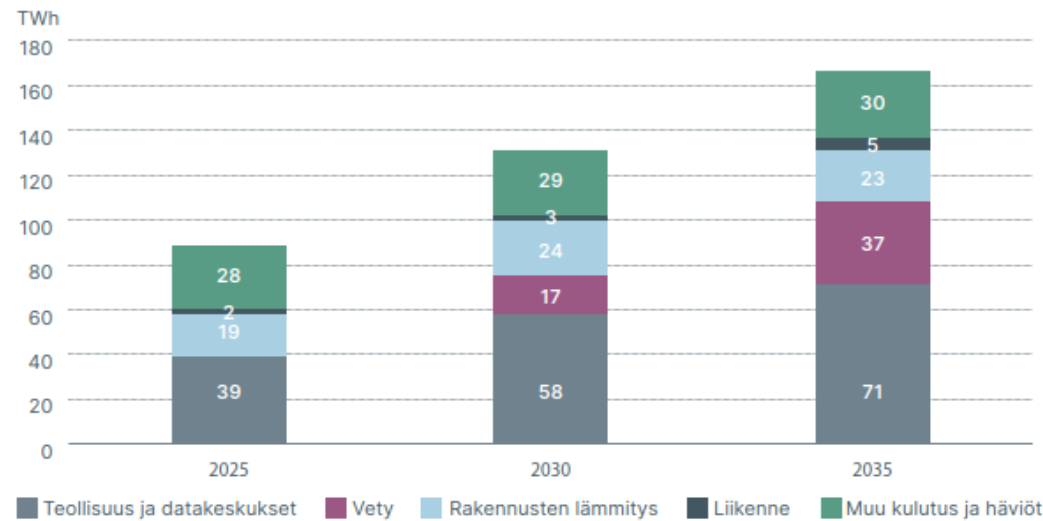
Selvityksen aikataulu



Merituulipainotteinen tulevaisuuskenaario

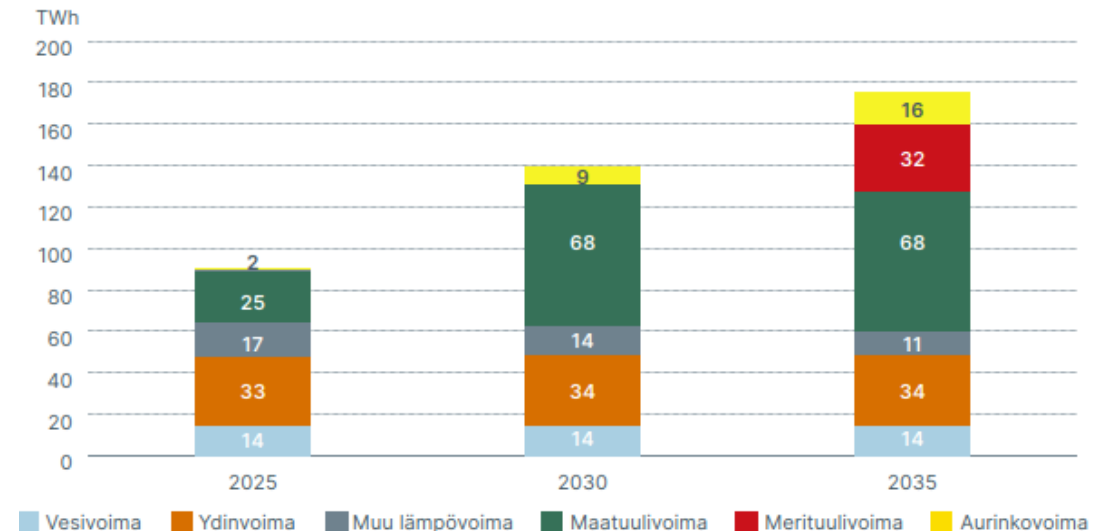
Sähkön kokonaiskulutus, TWh

FINGRID



Sähkön tuotanto, TWh

FINGRID



Selvityksen taustalla Fingridin kantaverkkosuunnittelussa käyttämästä perusskenaariosta poikkeava oletus, että tuulivoimainvestoinnit painottuvat Suomessa merituulivoimaan 2020- ja 2030-lukujen taitteesta alkaen, johtuen esimerkiksi taloudellisesta kannattavuudesta tai hyväksyttävyydestä.

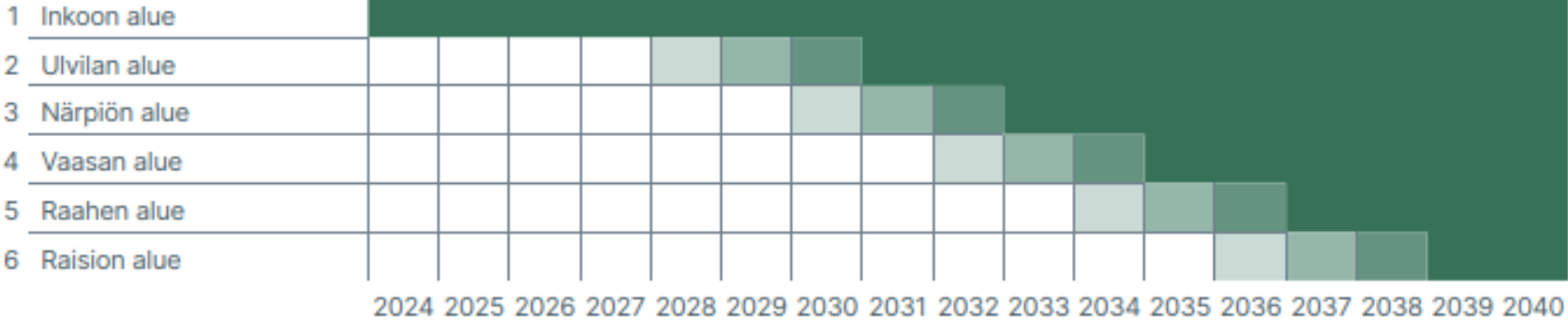
FINGRID

Merituulivoiman alustavat liityntämahdollisuudet

FINGRID

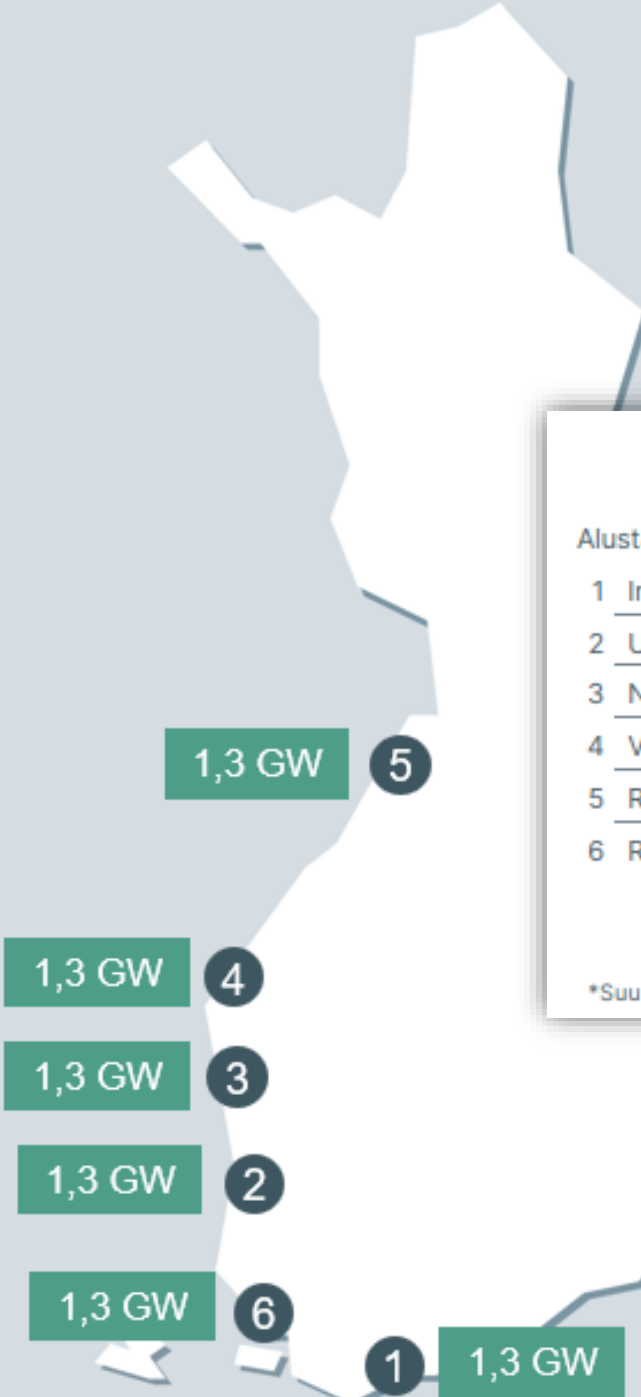
Alustava liityntämahdollisuus*

Alustava aikataulu liitynnälle



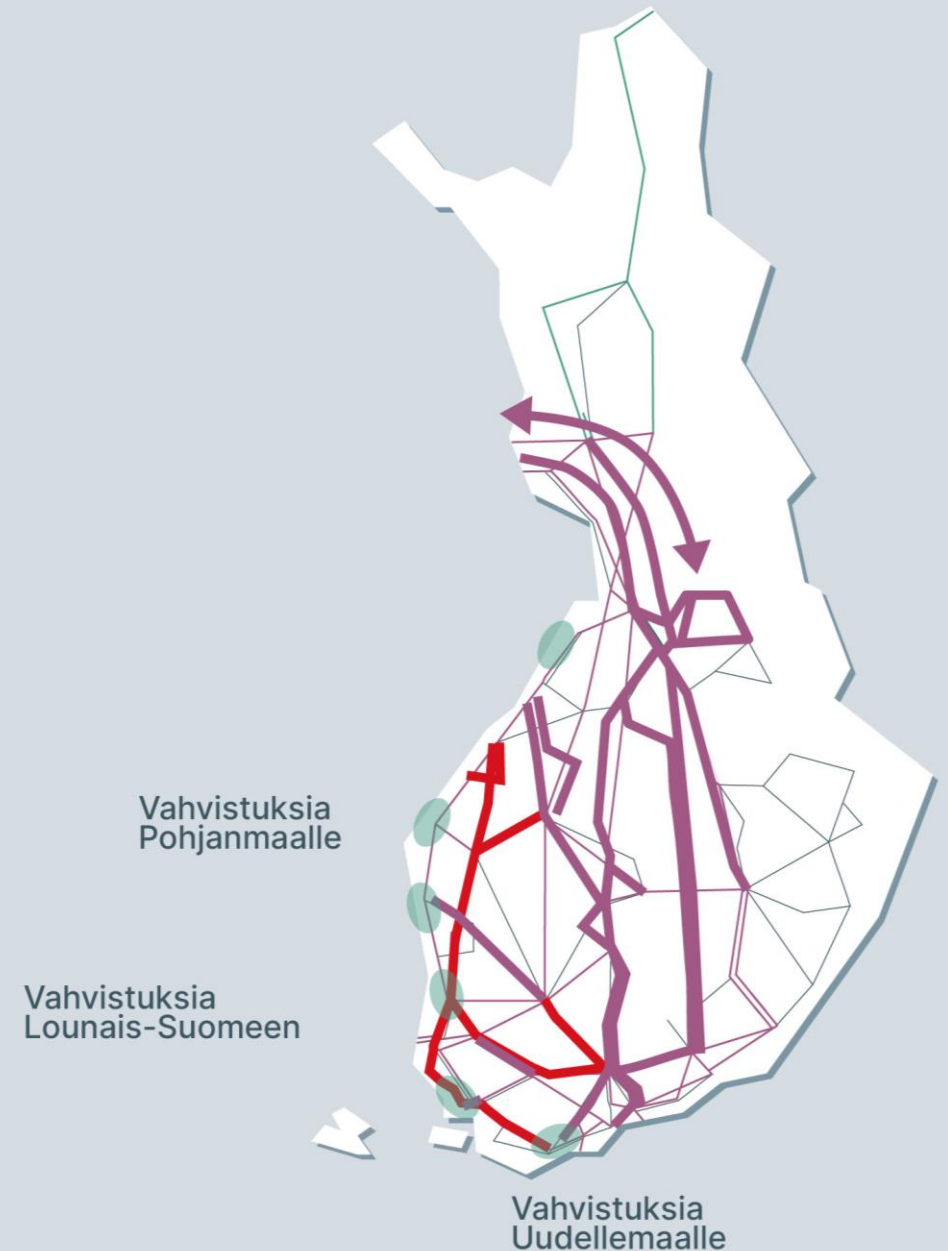
*Suurin sallittu liityntäteho on 1,3 GW

FINGRID



Mitä merituulivoiman liittämisen vaatisi sähköverkolta?

- Tarvittaisiin noin **1000 km** uutta ja vahvistettavaa 400 kV siirtoverkkoa **~0,6 miljardia €**. Nämä eivät ole osa Fingridin nykyistä noin neljän miljardin euron investointiohjelmaa.
- Siirtoverkon ja merituulivoiman rakentaminen kestää vuosia, aikataulut tulisi koordinoita.
- Selvityksessä tunnistetut investoinnit eivät sisälly Fingridin nykyiseen investointiohjelmaan. Investointiohjelmaa päivitetään kuitenkin säännöllisesti.
- Verkkoinvestointien toteutusmahdollisuudet ovat rajalliset (esim. resurssit, luvitus, regulaatio), eli priorisointia tarvitaan.
- Merituulivoiman sijoittuminen Suomen eteläisille merialueille vähentäisi verkon vahvistustarpeita sen sijaan, että aiheuttaisi niitä.



Konsultaation keskeiset kysymykset

1. Tarkempien liittymispisteiden määrittäminen
Maankäytölliset, ympäristölliset ja käyttövarmuudelliset reunaehdot



2. Liityntäkapasiteetin varaamisen periaatteet
Milloin, kelle, miten ratkaista kilpailutilanteet



3. Hybridiliityntä-konsepti, jossa yhdistyvät sähkön tuotanto ja kulutus
Mitä huomioida, milloin realistista?





Tutustu [raporttiin](#)