



Baltian markkinakehitysasiat

Markkinatoimikunnan kokous 4.3.2009

Juha Hiekkala

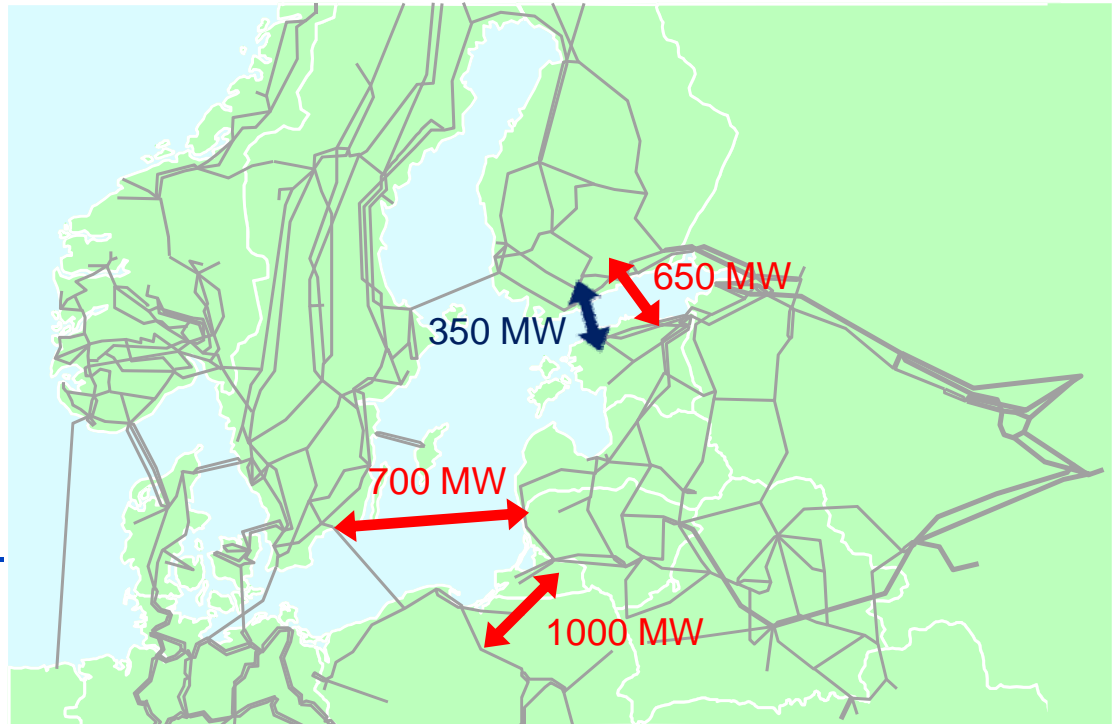
Taustaa Baltian markkinakehityksasioille

- Estlinkin myötä Baltia kytkeytyi sähköisesti EU-markkinoihin
- sähkön sisämarkkinasäädäntö voimassa Baltiassa (pl. Viron vähittäismarkkinat 2013 saakka)
- Nord Pool Spot Baltic project (Estlink 1)
- Baltian, Pohjoismaiden ja Puolan TSO:n yhteinen verkkoselvitys
- Ignalinan ydinvoimayksikön sulkemisen myötä alueen omavaraisuus ja toimitusvarmuus heikkenevät
- EU:n high level selvitys Baltic Interconnection Plan
 - Baltian toimitusvarmuuden turvaaminen
 - kantaverkkoyhteydet
 - markkinakehitys



Pohjoismaiden ja Baltian alueiden yhteinen verkkosuunnitelma

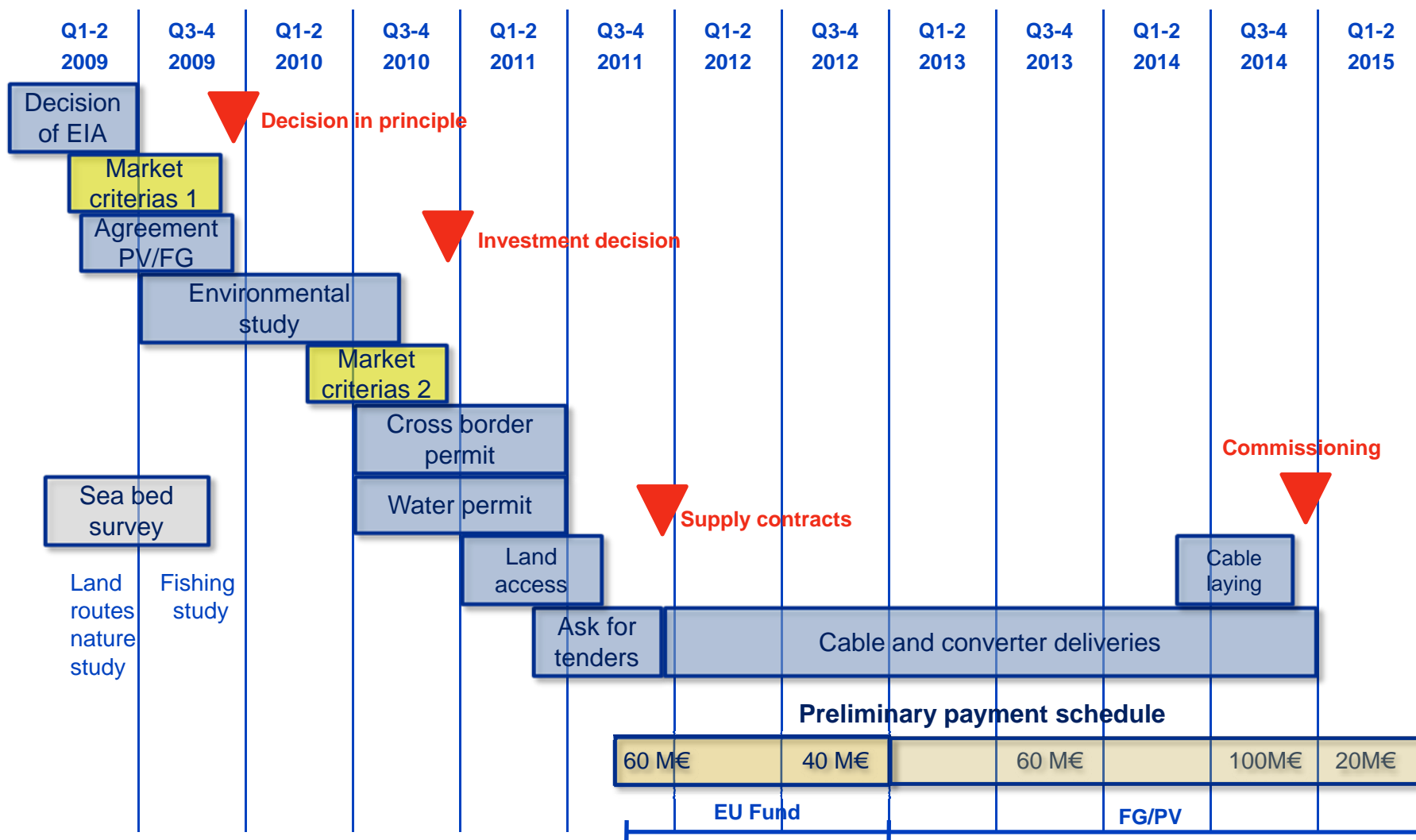
- Baltian maiden, Puolan, Ruotsin ja Suomen kantaverkkoyhtiöt ovat tutkineet yhteistyössä kolmea uutta sähkönsiirtoyhteyttä Baltiasta Suomeen, Puolaan ja Ruotsiin.
- Selvityksessä arvioitiin yhteyksien tuottamia hyötyjä sähkömarkkinoiden näkökulmasta.
- Selvityksen pohjana käytettiin useaa vaihtoehtoista Itämeren alueen sähkön tuotanto- ja kulutusskenaariota vuodelle 2025.



Suunnitelman keskeiset ja Estlink 2

- Saavutettavien markkinahyötyjen kannalta kannattavin vaihtoehto olisi rakentaa yhteydet Suomesta Viroon (Estlink 2) ja Puolasta Liettuaan. Kaikkien kolmenkin yhteyden rakentaminen olisi kannattavaa ja järkevää pitkällä aikavälillä. Estlink 2 on teknisesti pisimmällä ja nopeimmin toteutettavissa oleva hanke.
- Estlink 2 –hanke
 - Estlink 2 on saamassa EU:lta 100 miljoonaa euroa tukea.
 - Tuen avulla noin 280 miljoonaa euroa maksavan hankkeen aikataulua voitaneen kiristää, jolloin se valmistuisi mahdollisesti jo ennen vuotta 2015.
 - Tuen ehtona on sitoutuminen hankkeeseen vuoden 2010 loppuun mennessä ja rahojen käyttö vuoden 2012 loppuun mennessä.

Accelerated preliminary project timetable and payment schedule for Estlink 2



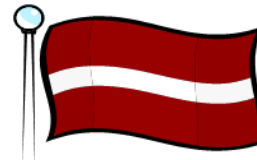
Baltian markkinoiden ongelmat

- subventoitu kotimarkkinasähkö (Viro ja Liettua)
- sähköllä ei ole markkinahintaa
- toimitusvarmuus heikkenee
- kantaverkon eriyttäminen (erityisesti Liettua ja Latvia)
- EU:n sähkömarkkinasäädäntö otettu käyttöön vaillinaisesti
- rajapinta kolmansiin EU:n ulkopuolisiin maihin
- siirtojen hallinta markkinaehtoisesti
- Viron, Latvian ja Liettuan TSOilla on yhteinen visio Baltian alueen yhteismarkkinoista (noin 2015), mutta kolme erilaista näkemystä toteutuksesta.

Goal for Baltic Market design by 2015

Future market design in the common Baltic electricity market:

- ✓ Nord Pool Spot Baltic with three bidding areas
- ✓ Implicit auction between Baltic countries and towards Nordic Countries
- ✓ Transparency according to the ERGEG's North European Electricity Regional Initiative
- ✓ Harmonized imbalance settlement and imbalance pricing
- ✓ Common reserves and balancing power market
- ✓ Harmonized network tariffs for generators
- ✓ Estonia, Latvia, Lithuania and Finland have a common position and trading principles towards non EEA third countries
- ✓ Baltic retail market
- ✓ Market place financial trade



Target: Baltic market design is consistent with the key elements of the Nordic market design

Fingrids market prerequisites for Estlink 2 1(2)

Efficient electricity market cannot be created overnight

Efficient commercial operation of Estlink 2 needs a well functioning electricity market at both ends of the interconnection. According to the Nordic experiences opening of electricity markets is a long stepwise process.

- What is needed before Fingrid makes a decision in principle to build Estlink 2, autumn 2009
 - Estonia: decision to abolish regulated tariffs for eligible customers (35 % of Estonian electricity consumption)
 - Nord Pool Spot: decision to introduce price area Estlink
 - the abolishment of regulated tariffs and price area Estlink should be carried out during the first quarter of 2010 at the latest.

Fingrids market prerequisites for Estlink 2

2(2)

- What is needed before Fingrid's investment decision, estimated autumn 2010. Indicative criterion
 - clear evidence of a positive market development in Estonia
 - price area Estlink
 - credibility and transparency of the area price
 - power exchange volumes and its development
 - Estlink 1 capacity allocated to Nord Pool Spot to be big enough, at least as big as the capacity owned by Eesti Energia
 - ongoing project will create market price(s) for whole Baltic area
 - similar ITC treatment for perimeter countries connected Estonia and Finland.