

Asiakohhta 4



Tilannekatsaus

Neuvottelukunnan kokous 5.5.2010
Jukka Ruusunen




Suhteellisen varmistaminen
Käyttövarmuuden hallinta
Sähkömarkkinoiden toiminnan edistäminen

Käyttövarmuuden hallinta

- Vaihejohtimen katkeaminen 110 kV johdolla aiheutti 15.3. paikallisen 17 minuutin sähkökatkoksen Raaseporissa
- Toinen pääkisko vaurioitui 18.4. tuulen aiheuttaman heilunnan vuoksi Vihtavuorella. Ei sähkötoimituksen keskeytyksiä
- Nopean häiriöreservin lisäämiseksi useita neuvotteluja eri omistajien varavoimalaitoksista
- WWF organisoima Earth Hour valojen sammutus -tempaus 27.3. klo 20.30 – 21.30 ei juurikaan näkynyt koko maan sähkönkulutuksessa




29.4.2010 Neuvottelukunta

 **FINGRID**

Siirtekapasiteetin varmistaminen

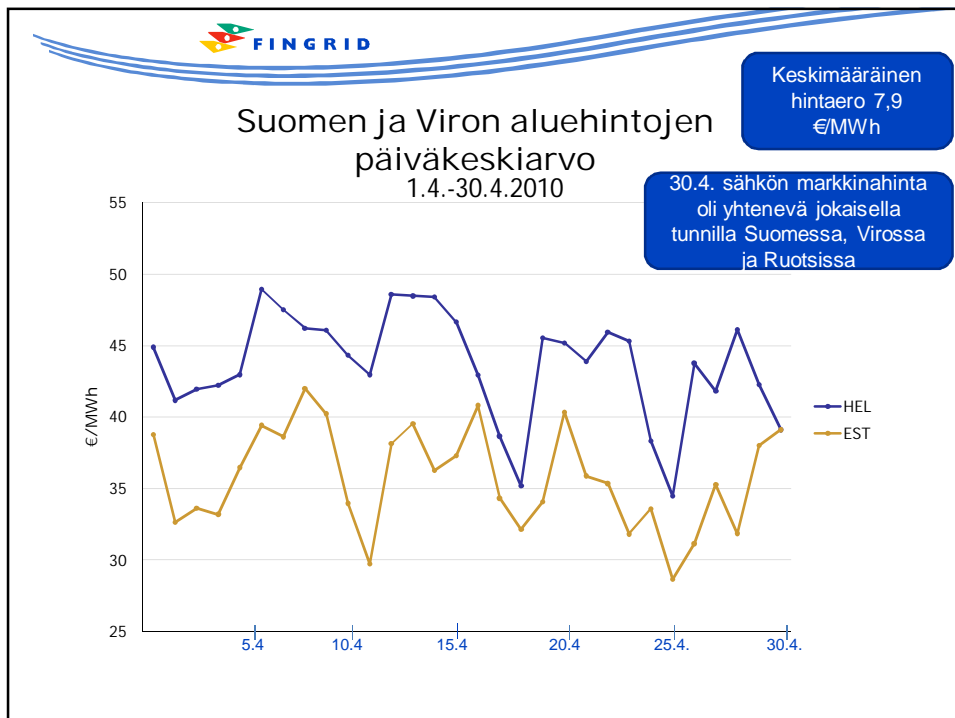
Käytövarmuuden hallinta

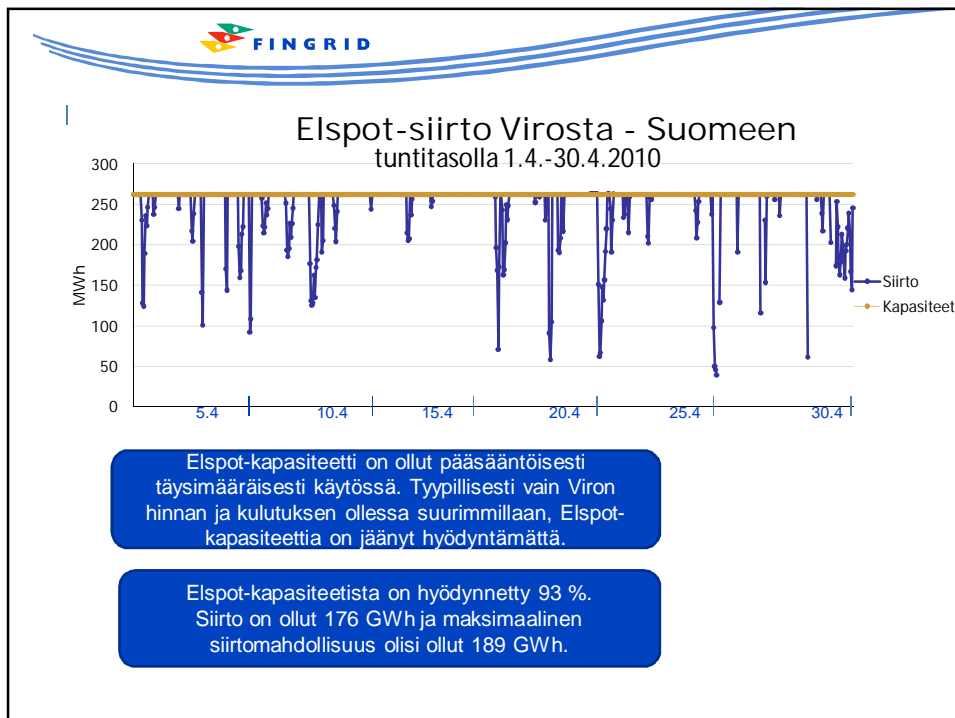
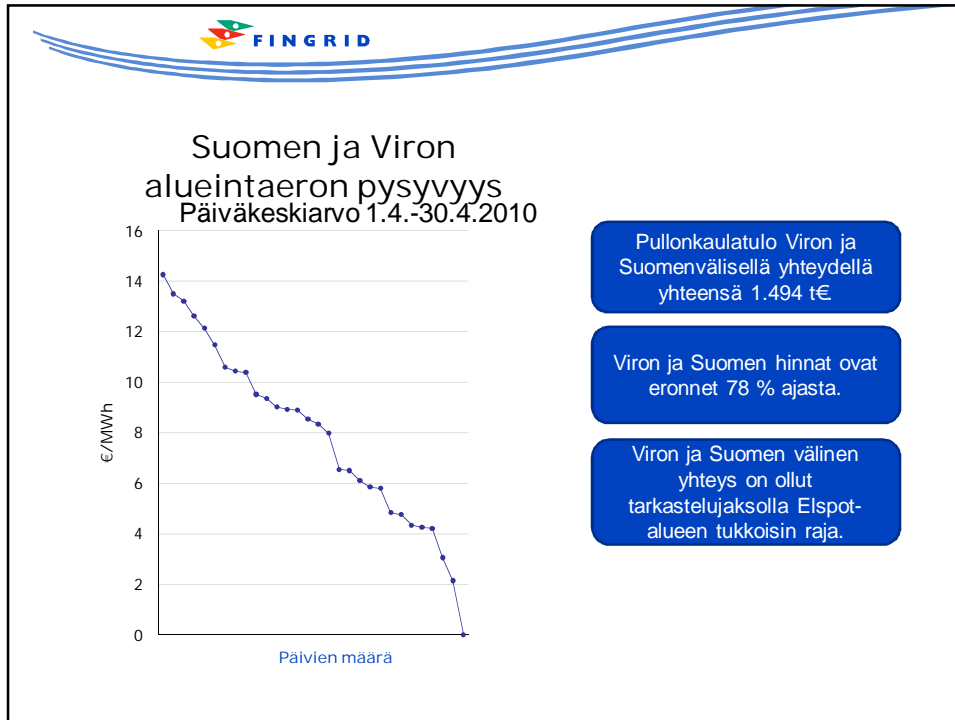
Sähkötömarkkinoiden toiminnan edistäminen

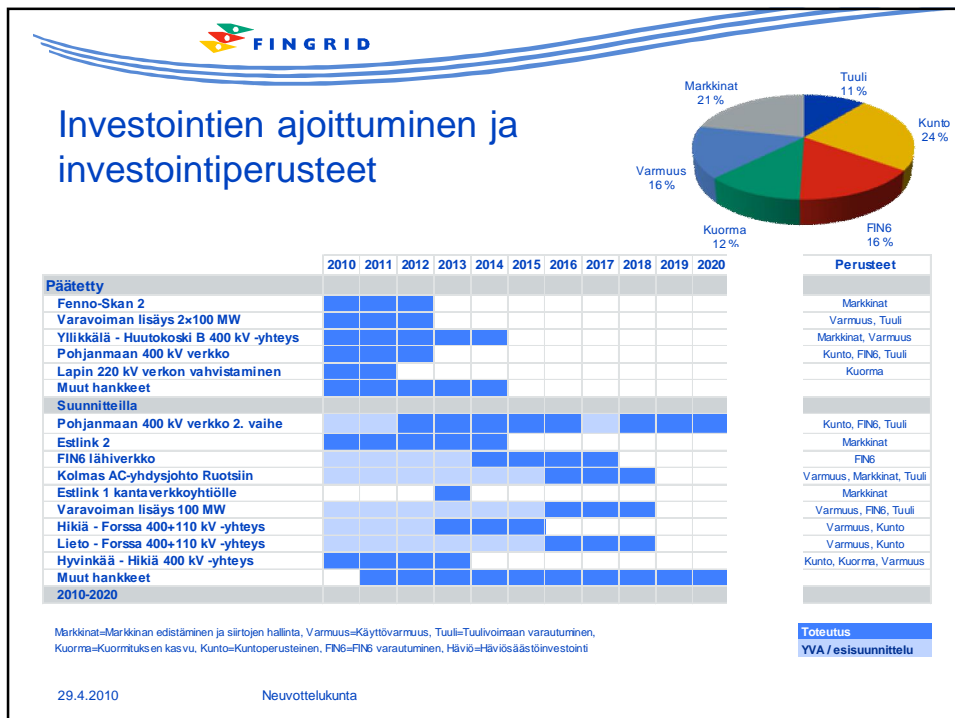
Markkinoiden edistäminen

- Pohjoismaiset markkinat laajenivat Viroon
 - Estlink-hinta-alue 1.4 avasi noin 250 MW kapasiteettia kumpaakin suuntaan
 - Liettualaisomisteinen kapasiteetti tulee mukaan myöhemmin
- Transit-kustannusten vapaaehtoiset korvaussopimukset historiaan
 - EU hyväksyi sitovan säädännön, joka vakiinnuttaa nykymenttelyn
- Fingrid erimielinen TEMin työryhmässä tehoreservijärjestelmän tarpeesta huippukulutustilanteissa ja pelisäännöistä

29.4.2010 Neuvottelukunta











Fenno-Skan 2 kaapelin valmistus käynnistynyt - ensimmäiset osaprojekti valmistuneet

- 800 MW; 500 kV; 315 milj. € 200 km merikaapeli
- Valmistuneet osaprojektit (44 M€ / 157 M€):
 - Rauma-Rihtniemi johdon muutostyö
 - Fenno-Skanin elektrodin uusinta
 - Rauman AC- laajennus +Rihtniemi
- Käynnissä: Kaapelin valmistus, konverteriasemien rakentaminen, Finnböle-Dannebo voimajohdon rakentaminen, Finbölen AC asema käyttöönotto huhtikuussa 2010



Erityispiirteet:

- Elektrodi: hankala merioperaatio
- Rihtniemi - Rauma: erittäin haastava uniikki tasasähköajojohto + jännitetasomuutos, vaativat rajajohto verkkokeskeytykset, jännitteen lähellä tehtävät työt

29.4.2010 Neuvottelukunta



EstLink 2 etenee suunnitelmien mukaan

- 650 MW; 450 kV; 305 M€; 140 km merikaapeli
- Markkinoiden avautuminen Viron parlamentin päätös 1/2010
- Estlink hinta-alue syntyi 4/2010
- Framework Agreement Eleringin kanssa 15.2
- 100 M€ EU:n tukipäätös odotettavissa lähiaikoina
- Ympäristö- ja merenpohjaselvitykset valmiit
- Rajajohto- ja vesilupahakemukset jätetty
- Hankkeen kyselyaineistot valmiit toukokuussa 2010

Kaapelin rantautumispaikka Porvoo, Nikuviken

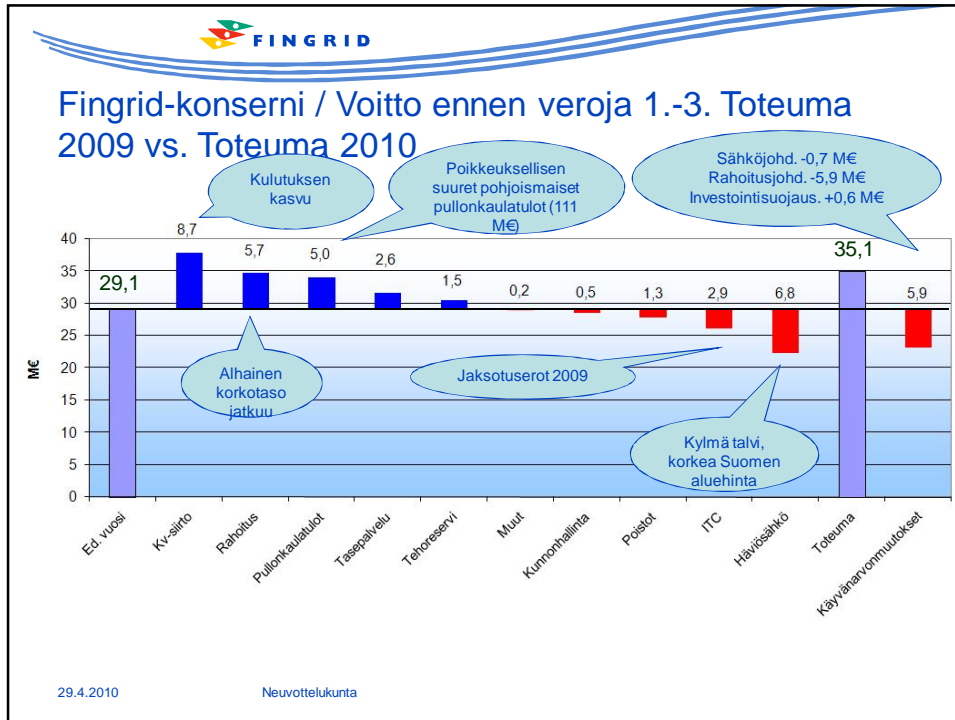
29.4.2010 [Nettoliikenne](#)



Uuden varavoimalaitoksen hankinta käynnistynyt - pääkoneisto tilattu

- 2 x 120 MW varavoimalaitoksen pääkoneiston toimittajaksi on italialainen Ansaldo Energia S.p.A
- Kuluvan vuoden aikana tehdään useita projektiin liittyviä erillishankintoja.
- Pääkoneistojen asennustyöt alkavat syyskuussa 2011
- Varavoimalaitos valmistuu syksyllä 2012
- Laitos rakennetaan Forssaan

29.4.2010 [Nettoliikenne](#)




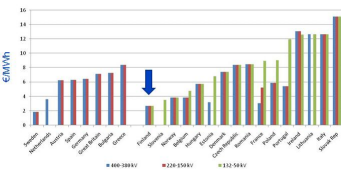


Asiakohta 7


 **FINGRID**

Kantaverkkohinnoittelu 2012 - tilannekatsaus

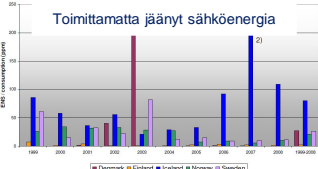
Neuvottelukunta 5.5.2010
Pertti Kuronen

	
<h2>Kantaverkkohinnoittelu 2012 - valmisteluprosessi</h2>	
Tavoite	Toimenpiteet
Kantaverkkotariffit Pohjoismaissa ja Euroopassa	<ul style="list-style-type: none"> Tariffimuutokset Pohjoismaissa, kenelle kohdistettu ja miten Yhteenveto Euroopassa tehdyistä muutoksista ja historiaa Käsittely hallituksen 15.12.2009 ja neuvottelukunnan 16.12.2009 kokouksissa Kartoitettu tariffivaihtoehtoja ja miten asiaa on sovellettu muualla
Sidosryhmät ja niiden odotukset	<ul style="list-style-type: none"> Asiakkaat, sähkömarkkinat, sähköjärjestelmä, omistajat, kansantalous EU-kehitys ja sieltä tulevat raamit Rajauselvityksen vaikutukset tarifiin
Hinnoittelurakenteen muodostaminen	<ul style="list-style-type: none"> Tutkittu eri tariffirakenteita, sopivuutta Suomeen (esim. kiinteä teho, energia, tuotannon tehomaksu, häviökomponentti...) Neuvottelun työpaja 18.3.2010
Rakenteen valinta	<ul style="list-style-type: none"> Keskustelua hallituksessa, neuvottelukunnassa ja toimikunnissa sekä yksittäisten asiakkaiden kanssa Valitaan rakenne ja lasketaan sen asiakasvaikutukset
Hinnoittelu	<ul style="list-style-type: none"> Alustavat yksikköhinnat
Asiakaskeskustelut	<ul style="list-style-type: none"> Syksyllä 2010 ⇒ Täsmennykset periaatteisiin saadun palautteen perusteella ⇒ Hinnoittelurakenne valmis 12/2010 ⇒ Yksikköhinnat vuodelle 2012 syksyllä 2011
29.4.2010	Neuvottelukunta

	
<h2>Fingrid - Euroopan tehokkaimpia kantaverkkoyhtiöitä</h2>	
<p>Keskimääräinen kantaverkkotariffi Euroopassa 2008</p> 	<p>Vuonna 2008 Fingridin kantaverkkotariffi Euroopan alhaisimpia (tutkimus 2009)</p> <ul style="list-style-type: none"> Tulokset saman suuntaisia aikaisempien tariffivertailuiden kanssa
 <p>Järjestäjä CEER (Council of European Energy Regulators) vuonna 2009</p>	<p>Euroopan regulaattoreiden benchmarking raportti vahvisti Fingridin tehokkuuden</p> <ul style="list-style-type: none"> Mukana 22 eurooppalaista TSO:ta 19 maasta Kokonaistehokkuusvertailu: verkon suunnittelu, rakentaminen ja kunnossapito sekä käyttötoiminta Tulokset: Fingrid on "poikkeuksellisen" tehokas kahden muun eurooppalaisen TSO:n kanssa Saman suuntaisia tuloksia muista benchmark-tutkimuksista
 <p>Energiamarkkinavirasto Energimarknadsverket</p> <p>Nykyinen valvontajakso 2008-2011</p>	<p>Fingridin kohtuullinen tuotto (EMV)</p> <ul style="list-style-type: none"> Alustava laskelma 2009: alituottoa n. 90 M€ Vahvistettu alituotto 2005-2007 n. 98 M€
29.4.2010	Neuvottelukunta



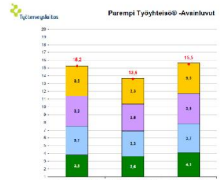
Fingrid - Euroopan tehokkaimpia kantaverkkoyhtiöitä



Asiakkaat (N=76): 8,7 Asiakastytyväisyys

9. Mikä Fingridin on mielestänne onnistunein tekninen pääratkaisu? (1-5) = täysin ei ole sama mitään

Asiakas	1	2	3	4	5	Kok.
Fingrid huolehti hyvin kutsuakseen kumppaneita ja osakantajia osaksi	0	0	0	0	4	4,37
Fingrid säänteli ja suojattiin kaikki kanta- ja siirtovarmuuden	0	0	0	0	4	4,39
Fingrid sovelsi aktiivisesti sähkömarkkinoiden toimintaa	0	0	0	0	4	3,84
Fingrid sovelsi aktiivisesti sähkömarkkinoiden toimintaa	0	0	0	0	4	4,20



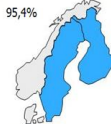
29.4.2010

Korkea käyttövarmuus

- Keskimääräinen häiriökeskeytys aika vuonna 2009 2,6 min/liityntäpiste (vuonna 2008 1,7)
- Siirtovarmuus Fingridin verkossa edelleen korkealla tasolla, vuonna 2009 99,9997 %

Toimivat sähkömarkkinat

- Pullonkaulatulot Suomen ja Ruotsin välillä vuonna 2009 1,1 M€ (vuonna 2008 1,3 M€)




Korkea asiakastytyväisyys

- Pitkä perinne asiakaskunnalle kohdistetulla asiakastytyväisyyskyselyllä
- Asiakastytyväisyys on pysynyt korkealla tasolla

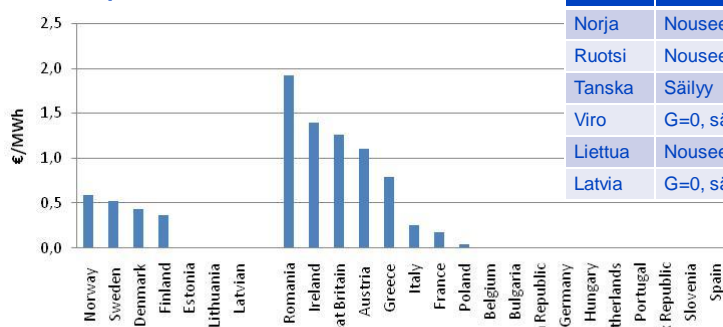
Korkea Fingridin henkilöstön työtytyväisyys

- Henkilöstökyselyt mittaavat työyhteisön ilmapiiriä ja yhteistyötä strategian toteuttaja
- Vertailu-aineiston huippuluokkaa



Tuotantotariffin kehitys lähivuosina

Tuotantotariffin suuruus Euroopassa vuonna 2008

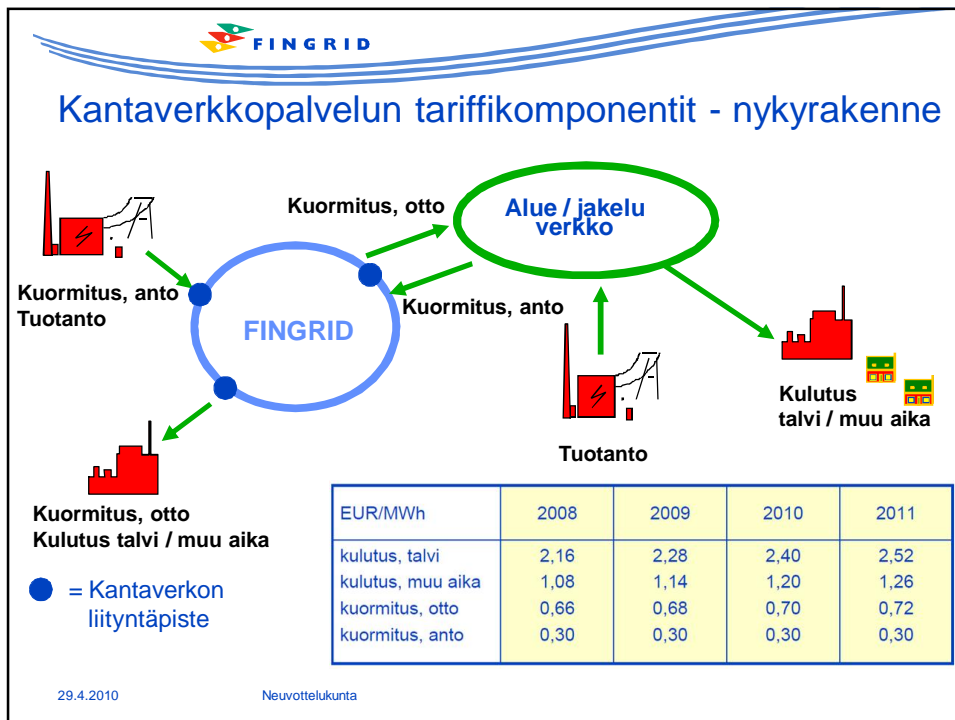
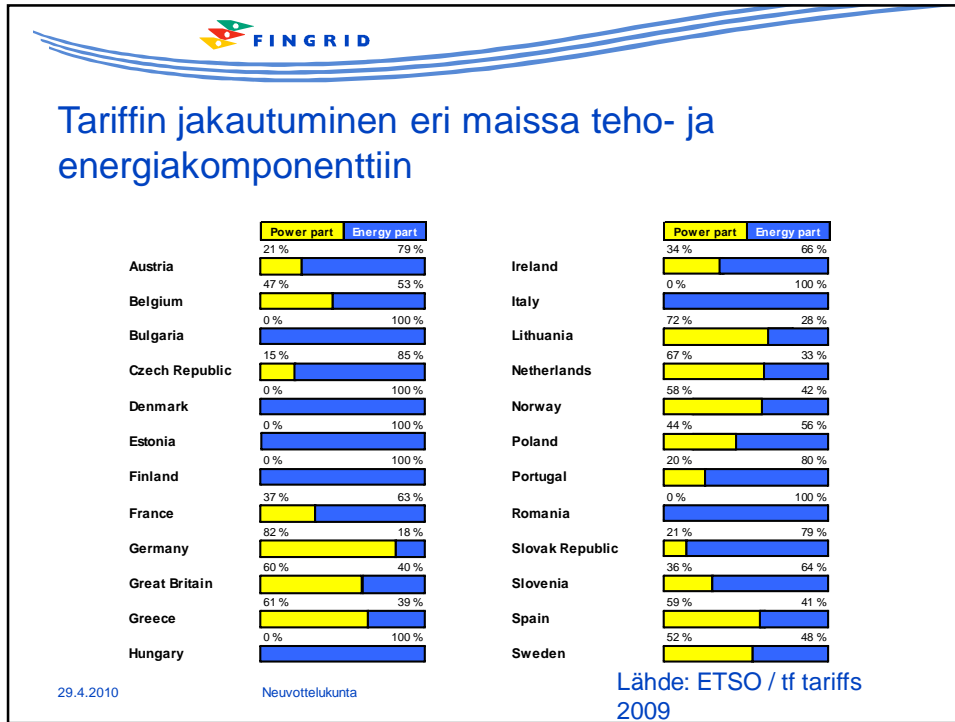


Lähde: ETSO / if tariffs 2009

	G:n taso	G -suhde (G/L)
Norja	Nousee	Pienenee
Ruotsi	Nousee	Säilyy
Tanska	Säilyy	Pienenee
Viro	G=0, säilyy	Säilyy
Liettua	Nousee	Nousee
Latvia	G=0, säilyy	Säilyy

EU komission päätös tulee (noin vuonna 2011) asettamaan tuotantotariffin yleiseksi tasoksi manner Euroopassa 0 – 0,5 €/MWh (pl. häviöt). Pohjoismaissa tuotantotariffin maksimiarvo tulee olemaan manner Euroopan arvoa suurempi (0,7 – 1,2 €/MWh).

29.4.2010 Neuvottelukunta



 **FINGRID**

Kantaverkkopalvelun hinnoittelu


Hinnoitteluperiaatteet:

- kustannustasoon perustuva hinnoittelu
- eurooppalainen kehitys
- läpinäkyvä ja yksinkertainen hinnoittelu

Tariffikomponentit / kustannusvastaavuus:

- **Kulutuskasvu** (talviaika / muu aika)
 - kattaa kantaverkon kiinteitä kustannuksia
- **Kantaverkkoon anto** (kuormitusmaksu, anto)
 - kattaa muuttuvia kustannuksia, kuten häviöt ja reservit
- **Kantaverkosta otto** (kuormitusmaksu, otto)
 - kattaa muuttuvia kustannuksia, kuten häviöt ja reservit
- **Liityntäpistemaksu**
 - kattaa esim. mittarointi- ja tiedonsiirtokustannuksia

29.4.2010 Neuvottelukunta

 **FINGRID**

Toimintaympäristö

Eurooppalainen vaikutus kasvaa

- Toiminnan sääntely eurooppalaistuu: Lissabonin sopimus, 3. lakipaketti
- Energiaverkot ja sähkömarkkinat integroituvat
- Kansainvälinen yhteistyö lisääntyy (ENTSO-E)

Yhteiskunnallinen kehitys


- Suomen ilmasto ja energiastrategian toteuttaminen
- Haasteena varma sähkön toimitus ja toimivat sähkömarkkinat muuttuvassa toimintaympäristössä

Voimajärjestelmän luonne muuttuu

- Kansainvälinen verkkosuunnittelu
- Voimajärjestelmä muuttuu vuorovaikutteisemmaksi
- Tuotannon omavaraisuuden korostuminen Suomessa

Sidosryhmätarpeet kasvavat

- Tulevaisuudessa uusia sidosryhmiä ja tarpeita
- Selkeä tarve tariffikorotuksille
- Resurssien varmistaminen tärkeää



Investoinnit ja kustannukset kasvavat

29.4.2010 Neuvottelukunta



Tariffivaihtoehtoja - keskusteluun

- tasahinnoittelu (Suomi)
- pistekohtainen kantaverkkohinnoittelu (esim. Ruotsi ja Norja)
- eri tariffi eri jännitetasoille ("400 kV" vs. 110 kV)
- aiheuttamisperiaate
 - tuotanto vs. kulutus
- energiapohjainen
- tehopohjainen
- talvi/kesätariffi
- liittymis/liityntäpistemaksu

29.4.2010

Neuvottelukunta