

LY / Matti Tähtinen

10.6.2010

FINGRID OYJ:N NEUVOTTELUKUNNAN KEVÄTKOKOUS 2010

Aika 5.5.2010 14:00 - 18.00

Paikka Hotel RADISSON Blu, Tallinna

Läsnä	Hannu Linna pj.	Vaasan Sähkö Oy
	Kalle Ahlstedt	Fortum Power and Heat Oy
	Elina Engman	Kemira Oyj
	Pentti Kellokumpu	Inergia Oy
	Markus Lehtonen	Helsingin Energia
	Tapani Liuhala	Vattenfall Verkko Oy (osan aikaa)
	Karri Mäkelä	Nord Pool Finland Oy
	Timo Pylvänen	Savon Voima Oyj
	Janne Savelainen	Lahti Energia Oy
	Pekka Tynkkynen	UPM-Kymmene Oyj
	Jukka Ruusunen	Fingrid Oyj
	Pertti Kuronen	Fingrid Oyj
	Matti Tähtinen siht.	Fingrid Oyj

Poissa Mikko Rintamäki Outokumpu Oyj
Risto Vesala Pohjolan Voima Oy

1 Avaus

Puheenjohtaja avasi järjestyksessään 50. kokouksen ja toivotti jäsenet tervetulleiksi. Puheenjohtaja välitti Risto Vesalan terveiset ja hänen ilmoituksensa jäädä pois neuvottelukuntatyöstä. Samalla hän esitti kiitokset Ristolle pitkäaikaisesta ja tuloksellisen rakentavasta toiminnasta neuvottelukuntatyössä.

Keskusteltiin lyhyesti neuvottelukunnan historiasta ja todettiin, että kokouksen asialista sisältää jälleen keskeisellä sijalla tariffikysymykset ja siihen liitännäisenä kantaverkon rajausperiaatteet, kuten oli tilanne myös neuvottelukunnan toimintaa käynnistettäessä kolmelta vuodelta aiemmin.

2 Läsnäolijoiden toteaminen

Todettiin kokouksen läsnäolijat.

3 Edellisen kokouksen 18.3.2010 muistio

Muistio hyväksyttiin muutoksitta.



LY / Matti Tähtinen

10.6.2010

4 Ajankohtaista

Käyttövarmuuden hallinta

Vaihejohtimen katkeaminen 110 kilovoltin johdon pitkällä vedenpäällisellä jänneväliällä aiheutti paikallisen noin neljänneksen sähkökatkoksen Raaseporissa. Vihtavuoren sähköasemalla tuulen aiheuttama heilunta johti toisen pääkiskon vaurioitumiseen. Vika ei aiheuttanut keskeytyksiä sähkötoimituksessa.

Nopean häiriöreservin lisäämiseksi on meneillään neuvotteluja useiden eri omistajien varavoimailaitoksista.

Maailman luonnonsäätiö WWF:n organisoima Earth Hour -tempaus valojen sammuttamiseksi illalla 27. maaliskuuta ei ollut juuri havaittavissa koko maan sähkökulutuksessa.

Sähkömarkkinoiden edistäminen

Pohjoismaiset markkinat laajenivat Viroon Estlink -hinta-alueen käyttöönoton myötä 1. huhtikuuta. Kapasiteettia on käytettävissä noin 250 megawattia kumpaankin suuntaan. Yhteyden liettualaisomisteinen kapasiteettiosuus tulee mukaan myöhemmin. Päivän sisäinen (intraday) kauppa Viron ja Suomen välillä aloitettiin puolestaan 3. toukokuuta.

Markkinat ovat hyödyntäneet tarjotun siirtokapasiteetin Elspot -kaupankäyntiin lähes täysimääräisesti. Tyypillisesti vain Viron hinnan ja kulutuksen ollessa suurimmillaan kapasiteettia on jäänyt hyödyntämättä. Toisaalta Viron ja Suomen välinen yhteys oli huhtikuussa koko markkina-alueen tukkoisin raja. Viron ja Suomen hinnat erosivat yli 80 prosenttia ajasta, mikä osoittaa meneillään olevan EstLink 2 -hankkeen tulevan tarpeeseen.

Euroopan kantaverkkojen läpisiirtokorvausten vapaaehtoiset sopimukset ovat siirtymässä historiaan. Sopimukset korvaa nykyisen vakiinnutun EU:n sitova säädäntö.

Fingrid on erimielinen työ- ja elinkeinoministeriön työryhmässä tehoreservijärjestelmän tarpeesta huippukulutustilanteissa ja järjestelyn pelisäännöistä. Reservitarvetta ei tulisi tarkastella yksittäisten tuntikulutushuippujen perusteella. Keskustelua halutaan Fingridin puolelta jatkaa ja varmistaa mahdollisimman markkinaehtoinen ja kestävä ratkaisu.

Keskusteltiin lyhyesti myös mahdollisesta uudesta viitehintaindeksistä, joka palvelisi paremmin pörssikaupan suojaustuotteiden perusteena.

Siirtokapasiteetin varmistaminen

Fingrid investoi parhaillaan voimakkaasti voimajärjestelmään varautuakseen osaltaan ilmasto- ja energiastrategian edellytysten varmistamiseen. Investointiohjelma etenee suunnitellusti ja ohjelman ensimmäisessä vaiheessa keskitytään kaikille suunnitteluskenaarioille yhteisiin hankkeisiin. Jatkovaiheet tarkentuvat sitä mukaa, miten erityisesti tuotantoinvestoinnit mutta myös mahdolliset muutokset kulusrakenteessa ajoittuvat.

Osavuositarkastus

Yhtiön alkuvuoden talouden osalta positiivisia eroja ovat kasvattaneet edellisvuoteen verrattuna kulutuksen kasvu, alhainen korkotaso ja pohjoismaiset pullonkaulatulot.



LY / Matti Tähtinen

10.6.2010

Toisaalta kylmä talvi ja korkea Suomen aluehinta ovat lisänneet häviökustannuksia merkittävästi.

5 **KantaverkkoSWOT**

Käytiin perusteellinen keskustelu kantaverkkotoiminnan liiketoimintaympäristön kehityksestä ja arvioitiin yhtiön vahvuuksia ja kehittämiskohteita suhteessa muuttuvaan ympäristöön. SWOT -tarkastelun tulos toimitetaan erillisenä dokumenttina Fingridin toimenpiteillä täydennettynä.

6 **Kantaverkkorajaustilanne**

Puheenjohtaja totesi, että viime kokouksessa kantaverkon rajauksessa erityisesti pääkaupunkiseudun verkkoyhtiöiden puolelta esitetyn kritiikin jakavat myös useat muut kaupunkiyhtiöt. Olisikin tehtävä ratkaisu, jossa hinnoittelurakenne ja rajaus päätettäisiin kokonaisuutena, joka ottaisi huomioon alueellisen 110 ja 400 kilovoltin verkkojaon.

Toisaalta todettiin, että muutos nykyiseen rajaukseen ja sitä kautta mahdollisesti tariffirakenteeseen merkitsevät myös muutosta eri asiakkaiden maksusuhteissa. Esitettiin myös, että esillä olleiden eri rajausvaihtoehtojen väliltä voisi löytyä myös kompromissiehdotus.

Energiamarkkinavirasto valmistelee kantaverkkorajausa koskevaa kannanottoa, joka valmistunee alkukesästä. Rajauskysymystä käsitellään myös työ- ja elinkeinoministeriön työryhmässä, joka valmistelee EU:n kolmannen energiapaketin edellyttämiä muutoksia Suomen lainsäädäntöön. Työn on määrä valmistua kesään mennessä.

Kun meneillään ovat asiakaskeskustelut ja muu rajausasiaa koskeva valmistelutyö on saatu päätökseen, niin Fingrid täsmentää kantaverkon määritelmää ja esittää näkemyksen rajaustarkistuksista viimeistään kuluvan vuoden loppuun mennessä.

7 **Kantaverkkotariffin rakennevaihtoehdot**

Jatkettiin keskustelua tariffirakenteen kehittämisestä ennakkomateriaalissa esitettyjen vaihtoehtojen pohjalta. Käytiin läpi valmisteluprosessi ja jatkoaikataulu.

Huolimatta tariffin eri komponenteista käydyssä keskustelussa esitetyistä hyvin vastakkaisistakin näkemyksistä, niin tasahinnoitteluperiaate sekä hinnoittelumallin pitäminen yksinkertaisena saivat laajasti kannatusta. Kantaverkkotariffilla ei nähdä olevan mahdollista ohjata tuotannon tai kulutuksen sijoittumista, mutta esimerkiksi kuormien ohjausmahdollisuutta tariffilla voisi yrittää edistää.

Tariffin jako jänniteportaittain nähtiin mahdolliseksi, mutta toisaalta esitettiin että maksujen nykyjakaantumista ei tulisi uudella tariffirakenteella ainakaan merkittävästi muuttaa. Esitettiin myös, että painopistettä voisi edelleen siirtää kulutuksen suuntaan.

Tehoperusteinen tariffi ei saanut juurikaan kannatusta, vaan katsottiin nykytariffiin kuormitusmaksun talvi-/kesäkausien porrastuksen olevan riittävä mallinnettaessa tehon vaikutusta tariffissa.



LY / Matti Tähtinen

10.6.2010

Tuotannolle kohdistettavan maksuosuuden nostaminen lisäisi aiheuttamisperiaatteen toteutumista. Vastaavasti tuotannon joissain tilanteissa kantaverkon kustannuksia alentava vaikutus tulisi ottaa huomioon. Tuotannon maksuosuuden tulisi kuitenkin jäädä kohtuulliselle tasolle ja mikäli maksuja harmonisoidaan Euroopan laajuisesti, tulisi pitäytyä minimitasoissa.

Liittymismaksun käyttöönotto nähtiin perustelluksi.

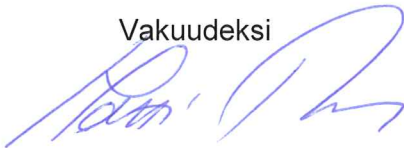
8 Muut asiat kokous

Muita asioita ei esitetty käsiteltäväksi.

9 Seuraava kokous

Seuraava kokous pidetään 1.9.2010 Helsingissä klo 9:00 alkaen. Samana päivänä Fingrid järjestää kantaverkkopäivän klo 13:00 alkaen.

Vakuudeksi



sihteeri

Muistio tarkastettu



puheenjohtaja