



Niina Honkasalo
16.12.2008

Energiamarkkinavirasto
ritva.hirvonen@energiamarkkinavirasto.fi

Viite: Lausuntopyyntö dnro 340/424/2008 - sähköntuotannon eräiden tehoreservien käytettävyyden varmistamisesta annetun lain mukaisten voimalaitosten käyttösääntöjen vahvistamisesta

Energiateollisuuden lausunto tehoreservijärjestelmän mukaisten voimalaitosten käyttösääntöjen vahvistamisesta

Energiamarkkinavirasto on pyytänyt Energiateollisuus ry:ltä (ET) lausuntoa kantaverkkoyhtiö Fingridin ehdotuksesta tehoreservijärjestelmän käyttösäännöiksi. Energiateollisuus kiittää Energiamarkkinavirastoa mahdollisuudesta antaa lausunto asiasta.

Fingrid ehdottaa muutoksia tehoreservin piiriin kuuluvan tuotannon tarjoamiseen markkinoille ja tarjousten hinnan määrittelyyn. Esitetyt menettelyt toisivat Suomen ja Ruotsin tehoreservijärjestelmien käytännöt tältä osin hyvin lähelle toisiaan. Jatkossa tehoreservijärjestelmän piiriin kuuluva kapasiteetti tulisi markkinoitten kautta käyttöön vain, jos kysyntä ja tarjonta eivät spot-markkinoilla kohtaa. Tämän lisäksi kapasiteetti voitaisiin entiseen tapaan käynnistää Fingridin pyynnöstä.

Tehoreservijärjestelmä keskittyy olemassa olevan kapasiteetin ylläpitoon, eikä edistä uuden kapasiteetin rakentamista. Uudessa energia- ja ilmastostrategiassa linjattiin, että Suomen tulee olla omavarainen sähköntehon suhteen. Esitämme, että työ- ja elinkeinoministeriö perustaisi tähän liittyen mahdollisimman pian työryhmän pohtimaan, miten investointeja edistämällä ja nykyistä tuotantokapasiteettia hyödyntämällä omavaraisuutta voidaan lisätä. Tässä työssä tulisi huomioida, että sähköjärjestelmän toimivuuden ja ilmasto- ja energiapolitiikan muiden tavoitteiden kannalta investoinnit monen tyyppiseen tuotantokapasiteettiin ovat tarpeen.

Vuoteen 2020 mennessä on poistumassa merkittävästi sähköntuotantokapasiteettia ja korvaavien investointien toteuttaminen vaatisi lupaprosesseista ym. johtuen useita vuosia. Siten konkreettisia linjauksia omavaraisuuden toteuttamiseksi tarvitaan pian. Tavoitteena tulee olla, että kapasiteetin omavaraisuus ei riipu vanhojen laitosten ylläpidosta vaan perustuu myös uuteen kapasiteettiin.

ET pitää tärkeänä väliaikaisten tehoreservijärjestelmien pohjoismaista harmonisointia. Pidemmällä tähtäimellä tavoitteena tulee olla yhteispohjoismaiset markkinaehtoiset periaatteet huippukulutustilanteiden kattamiseksi. Jatkossakin tulee pyrkiä siihen, että sekä vara- ja huippukapasiteettia että kysyntäjoustoja on tarjolla kaikissa maissa.

Pidämme tarjousmenettelyihin ja hinnanmääritykseen esitettyjä muutoksia harmonisoinnin näkökulmasta tarpeellisina. On myös positiivista, että esitetyt muutokset estävät aikaisempaa tehokkaammin tehoreservijärjestelmän piiriin kuuluvan kapasiteetin tulon markkinoille ennen markkinaehtoista tuotantoa.

Energiateollisuus ry
Fredrikinkatu 51-53 B, 00100 Helsinki
PL 100, 00101 Helsinki
Puhelin: (09) 530 520, faksi: (09) 5305
2900
www.energia.fi

Sääntöjen muutoksen jälkeen on edelleen tärkeää, että sääntöjä tarkastellaan ja arvioidaan saatavien kokemusten perusteella. Järjestelmän sääntöjen arvioinnissa tulee kiinnittää erityisesti huomiota järjestelmän vaikutuksiin spot-markkinan hinnanmuodostukseen, hinnoittelun läpinäkyvyyteen sekä tehoreservijärjestelmän ja kysyntäjoustojen yhteensopivuuteen liittyviin kysymyksiin.

Fingridin esitykseen liittyy toimijoiden näkökulmasta myös seuraavia näkökohtia, joihin tulee kiinnittää huomiota:

- Esitetyt Nordelin harmonisointityön pohjalta tehdyt muutokset vähentävät markkinatoimijoiden halukkuutta sisällyttää tehoreservijärjestelmän piiriin voimalaitoksia, joista ne voisivat saada normaalisti osakkaana sähköä markkinaehtoisesti. Järjestelmän kokonaiskustannukset, joilla katetaan mm. järjestelmän piiriin kuuluvien voimalaitosten ylläpidon kustannukset, ovat tähän mennessä olleet noin 10 milj. €/vuosi. Mikäli toimija joutuu kireän tehotilanteen vallitessa hankkimaan sähköä markkinoilta osakkuusvoimalaitoksen sijaan, kustannukset nousevat nopeasti niin korkealle, että ko. voimalaitos kannattaisi ennemminkin jättää järjestelmän ulkopuolelle.
- Tehoreservijärjestelmän piiriin kuuluvan tuotantolaitoksen riskit muodostuisivat uudessa järjestelmässä suuremmiksi kuin vanhassa. Kapasiteettia tarjotaan markkinoille tuntitarjouksina. Mikäli järjestelmän piiriin kuuluvan tuotannon tarjoushinta muodostuu korkeaksi ja tuottaja myöhästyy laitoksen käynnistämisessä, hän joutuu hankkimaan markkinoilta sähköä erittäin korkeaan hintaan. Nämä riskit voivat vaikuttaa järjestelmän piiriin tarjottavan kapasiteetin hintaan. Lisäksi on huomioitava, että tarjousmenettelyn muuttaminen blokkitarjouksista tuntitarjouksiksi lisää riskiä, että laitos on käynnissä vain hyvin vähän aikaa.
- Blokkitarjousten konvertointi tiukassa tehotilanteessa voi mahdollistaa markkinaehtoisesta kapasiteetin hyödyntämisen ennen tehoreservijärjestelmän piiriin kuuluvaa kapasiteettia. Tavoitteena tulee olla, että kaikki markkinaehtoisesti tarjottu kapasiteetti hyödynnetään ennen tehoreservijärjestelmän piirissä olevaa kapasiteettia. Näin ollen pitäisi selvittää, onko Nord Pool Spotin menettelyjen oltava sellaisia, että Nord Pool voi tarvittaessa selvittää tuottajilta/suurilta sähkönkäyttäjiltä jätettyjen kaupallisten blokkitarjousten konvertointimahdollisuuksia tuntuotteiksi nykyistä joustavammin.

Lisätietoja ET:n näkemyksistä antaa asiantuntija Niina Honkasalo (puh. 09 5305 2205, GSM 050 441 0799, niina.honkasalo@energia.fi).

Kunnioitavasti
ENERGIATEOLLISUUS RY


Juha Naukkarinen
Toimitusjohtaja

