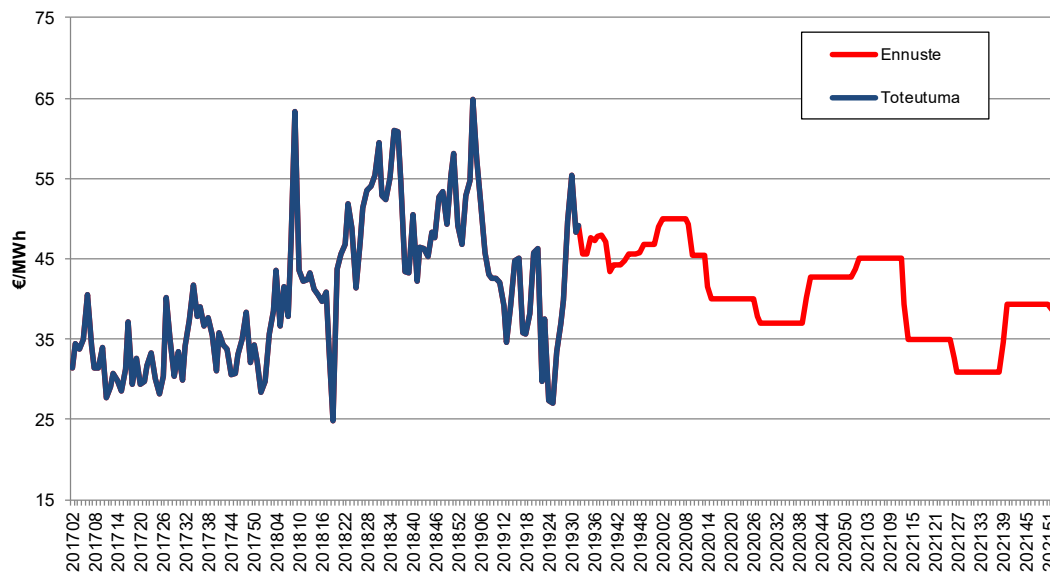


Merkittäviä asioita kuluneelta kuukaudelta:

- Hydrologinen tase heikkeni kuukauden takaisesta lähes 10 TWh, kun sateet olivat lähes 40 % normaalia vähäisemmät.
- Johdannaisten (systemi) hinnat nousivat lähipäässä 7-15 % kuukauden takaisesta. Lähimmän vuosituotteen hinta nousi reilun 5 %.
- Päästöoikeuksien hinnat nousivat lähes 7 %. Hiilen hinta lähikvartaalin osalta nousi noin 7 %, mutta öljyn hinta pysyi edellisen kuukauden lopun tasolla.
- Spot-hinnassa Suomen aluehintaero systeemihintaan nähden kasvoi ja EPAD-tuotteiden hinnat nousivat 11-33 % tulevan talven ja ensi vuoden osalta.
- > Suomen aluehintaena lähikvartaalin ja ensi vuoden hinnat nousivat systeemihintaista enemmän.

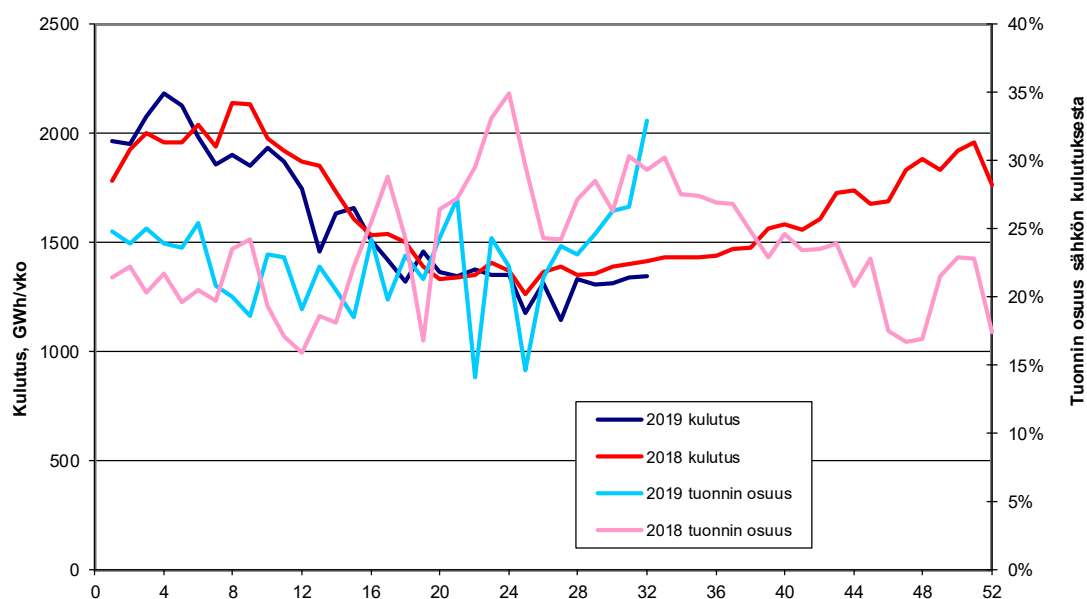
SUOMEN ALUEHINNAN TOTEUTUMA JA ENNUSTE, viikkokeskiarvo



Ydinvoima käy tällä hetkellä 85 % teholla. Huollossa on vain Ringhals1, mutta viikonloppuna huolto alkaa myös Loviisan toisessa yksikössä, jonka jälkeen on toisenkin yksikön vuoro, joka kestää 25.9. asti. Lisää huoltoja Ruotsissa alkaa tämän kuun loppupuolella. Spot-hinta on ollut viime aikoina korkeahko Suomessa. Vähäinen tuulivoiman tuotanto yhdessä normaalia suuremman Viron viennin kanssa pitää hintatasoa korkeana ja aluehintaeron suurena. Suurempi Viron vienti johtuu Valko-Venäjän ja Liettuan välisestä siirtorajoituksesta, jonka johdosta Liettuaan virtaa enemmän sähköä Suomen ja muun Baltian kautta.

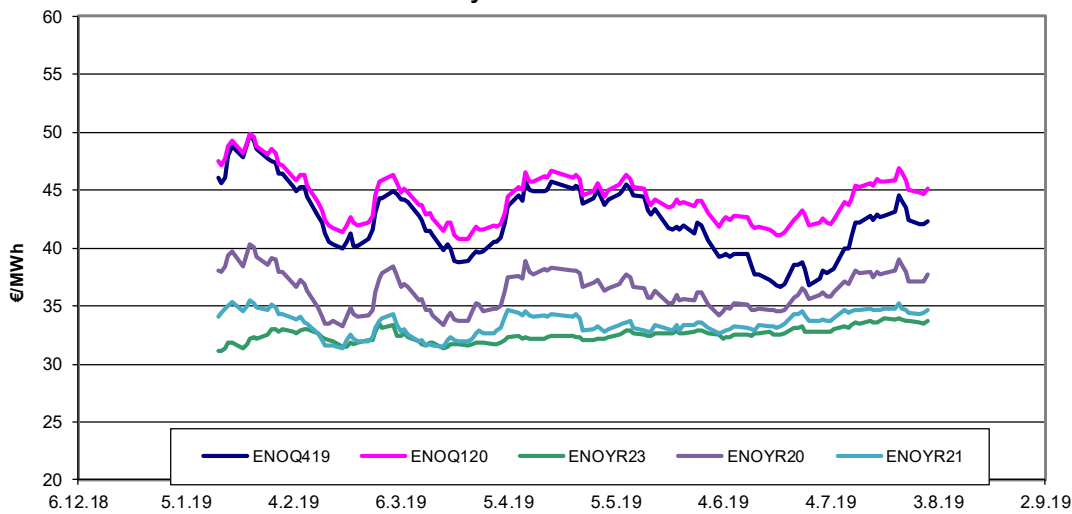
Toteutuneista spot-hinnoista ja johdannaishinnoista laskettu ennuste alkaneelle vuodelle Suomessa on 44,3 € tasolla, eli ennuste on noussut reilut 2,5 € kuukauden takaisesta ja on 2,5 € alle viime vuoden toteutuman.

SUOMEN SÄHKÖN KULUTUS JA TUONNIN OSUUS



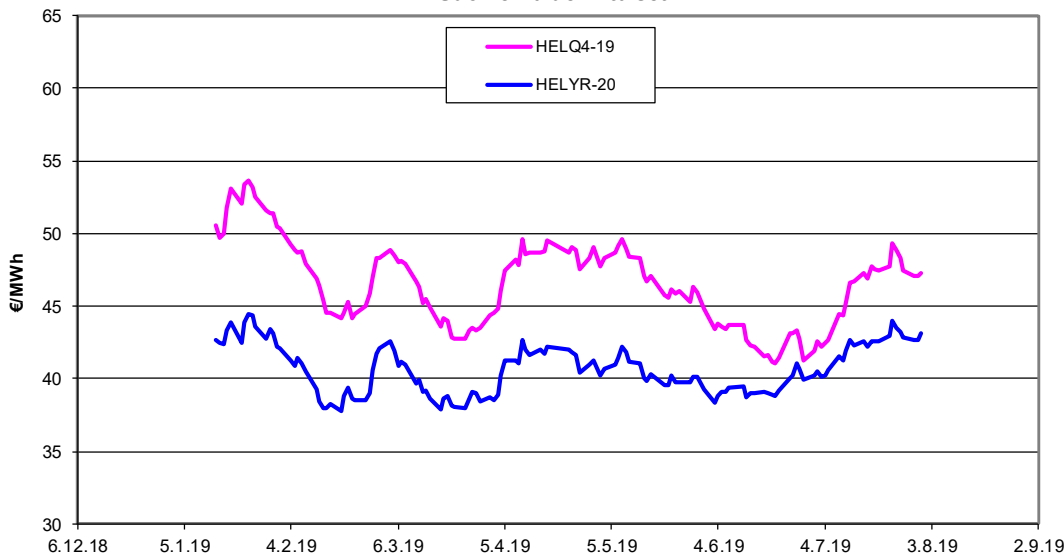
Suomen sähkön kulutus on ollut tämän vuoden alussa lämpötilakorjaamattomana noin 49,2 TWh (-0,9 ed vuosi). Suomeen on tuotu sähköä alkuvuoden aikana 10,9 (-0,8 ed vuosi) TWh. Ruotsista on tuotu 8,5 (-0,2) TWh, Venäjältä 4,3 (+0,5) TWh. Viron kanssa kauppa on ollut nettona viennin puolella, 2,0 (+1,6) TWh. Tuonnin osuus sähkön kulutuksesta viime kuussa oli keskimäärin noin 27 %.

Lyhyellä tähtämellä sähkön kulutukseen vaikuttaa lämpötilan vaihtelu jäähdytyksen kautta. Talouden tilanteen kehittyminen vaikuttaa edelleen pidemmällä tähtämellä sähkön kulutukseen. Ruotsin ja Suomen välinen siirtoyhteys on Ruotsista Suomeen normaalisti käytössä tällä hetkellä. Pientä (<100 MW) rajoitusta on loppukuusta. Venäjän tuonti on käytössä normaalisti.

SÄHKÖJOHDANNAISTEN HINTAKEHITYS,
systeemihintaiset

Systeemihintaisista johdannaisista lähimpien kvartaalien hinnat nousivat 3,2-5,5 € kuukauden takaisesta. Lähikvartaalin hinta on Saksan vastaavan tuotteen alapuolella tällä hetkellä noin 7 € eli ero on pienentynyt noin 2 € kuukauden takaisesta. Ensi ja seuraavan vuoden systeemituotteiden hinnat nousivat 1,0-2,0 € kuukauden takaisesta.

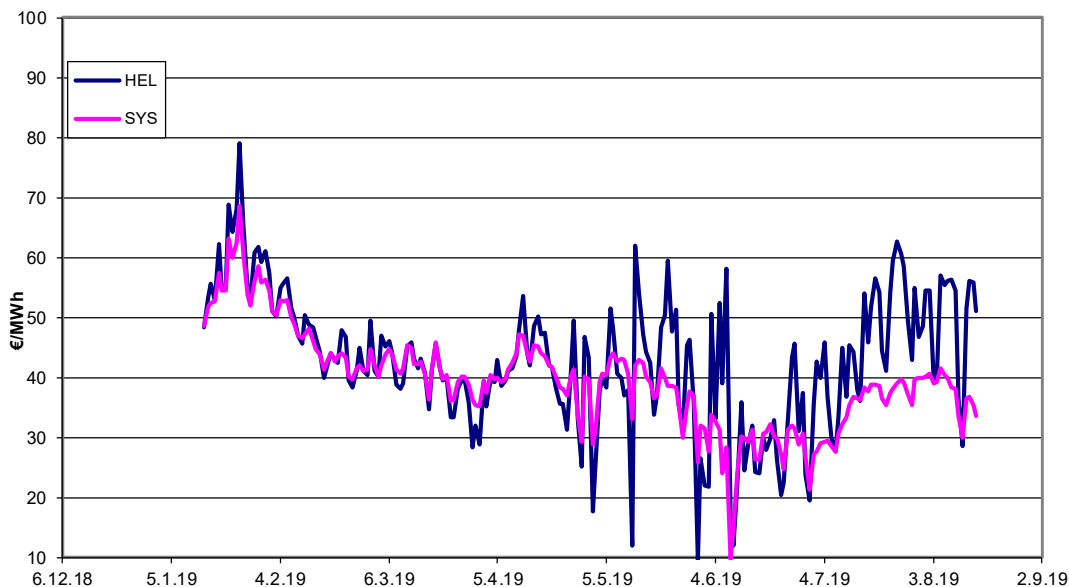
Fundamenttien mukaan lähikvartaalien hinnoissa olisi 1,0-4,5 € nousupainetta. Vuosituotteiden hinnoissa olisi nousupainetta 4,0-6,5 €. Hintakehitykseen vaikuttavat hydrologian, päästöoikeuksien ja hiilen hinnan sekä Saksan markkinan hinnan kehittyminen.

SÄHKÖJOHDANNAISTEN HINTAKEHITYS,
Suomen aluehinta

Suomen aluehinnan ja systeemihinnan välistä eroa kuvaavista EPAD-tuotteista lähimpien kvartaalien hinnat nousivat 0,5-1,5 €. Ensi vuoden vuosituotteen hinta nousi 1,2 €. Q1-20 ja ensi vuoden hintojen nousun syynä oli ilmoitus Olkiluodon 3-yksikön käynnistymisen myöhentymisestä jälleen. Viime kuun aluehintaero toteutui hintaan +10,76 €, kun vastaavan EPAD-tuotteen päätöshinta oli +5,00 €. Alkanut kuukausi on tähän mennessä toteutunut hintaan +12,24 €, kun EPAD-tuotteen päätöshinta oli 9,25 €. Eroa on pitänyt suurena vähäinen tuulituotanto ja lisääntynyt Viron vienti. Ruotsin SE3 hinta on ollut lähes 11 € Suomen hintaa alempi.

Fundamenttien mukaan Suomen aluehinta lähikvartaalin hinta olisi oikealla tasolla ja ensi vuoden hinnassa olisi nousupainetta noin 0,5 €. EPAD-tuotteiden hintakehitykseen vaikuttaa hydrologisen taseen kehittyminen sekä toteutuneet ja suunnitellut tuotanto- ja siirtorajoitukset.

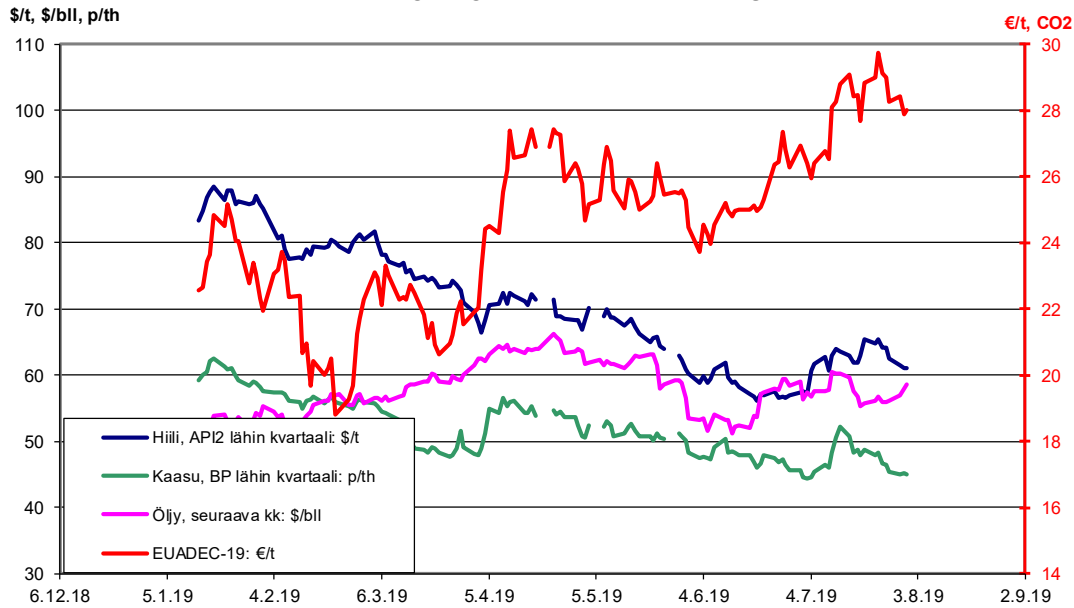
SPOT-HINNAN KEHITYS



Viime kuun spot-hinta Suomessa oli 45,91 €/MWh. Suomen aluehinta oli systeemihintaa 10,76 € korkeampi. Venäjän tuontiyhteyden vuosihuolto sekä melko vähäinen tuulituotanto kasvattivat aluehintaeroa yhdessä lisääntyneen Viron viennin kanssa. Päivähinta vaihteli 27,63-62,74 €/MWh välillä Suomessa. Systeemihinta nousi vähän yli 7 € kuukauden takaisesta.

Spot-hintaan vaikuttaa tällä hetkellä lämpötilan vaikutus jäädytyksen tarpeeseen sekä tuulivoiman tuotannon vaihtelu. Normaalista suurempi sähkön siirto Baltiaan, pitää hintatason korkeahkona Suomessa, päivääjän huippuhintojen ollessa 60-70 € tasolla.

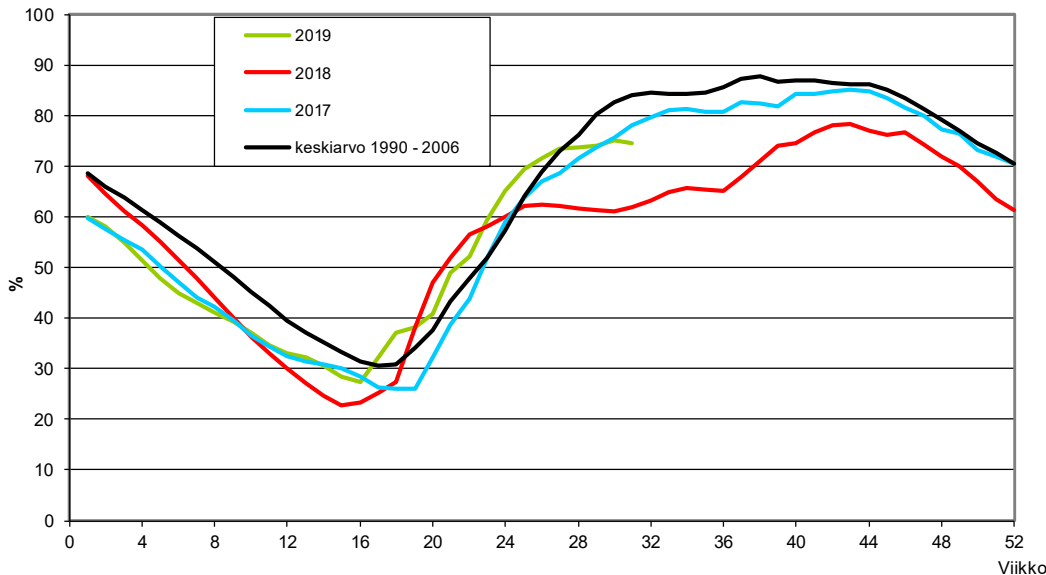
POLTTOAINEIDEN HINTAKEHITYS



Polttoaineista hiilen lähikvartaalin hinta nousi reilun 4 dollaria. Kaasun hinta sen sijaan laski hieman, kun taas öljyn hinta pysyi hyvin lähellä edellisen kuukauden päätöstä. Öljyn WTI-laadun kuun päätöshinta oli 58,6 (+0,1) \$/bbl. Hiilen lähikvartaalin päätöshinta oli 61,05 (+4,1) \$/t. Kuluva vuoden päästöoikeuksien hinnan heiluntaväli oli edellisen kuukauden tapaan suurehko, ollen 26,0-29,8 € välillä päivän päätöshinnoin tarkastellen. Kuun päätöshinta oli 28,02 (+1,7) €/t.

Kuluva vuoden päästöoikeuksien hinta on heilunut ICE päästöpörsissä 26,75-29,45 €/t välillä. Tällä hetkellä ollaan 27,0 €/t tasolla.

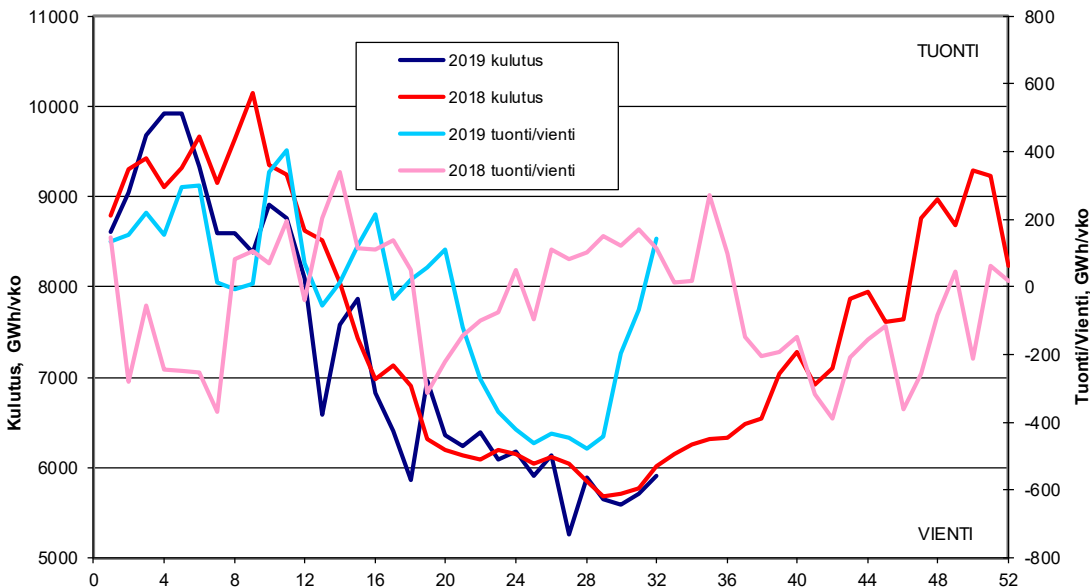
VESIVARASTOTILANNE, NORJA+RUOTSI



Viime kuun sateet olivat lähes 40 % ajankohdan normaalia vähäisemmät. Toteutunut sademäärä (Ruotsi+Norja) oli 12,6 (-8,0 norm) TWh. Hydrologiatase (yhteenlaskettuna vesi- ja lumivarastot sekä maastossa oleva vesi) on -11,5 TWh eli on heikentynyt lähes 10 TWh kuukauden takaiselta tasolta. Tämän hetken sääennusteilla tase on lähiviikkoina vahvistumassa -5 TWh:n tasolle.

Pidemmän aikavälin (4 vko) sääennusteen mukaan Norjan vesituotantoalueiden sateet olisivat normaalia runsaammat.

POHJOISMAINEN SÄHKÖN KULUTUS JA TUONTI/VIENTI



Viime kuun keskilämpötila oli Norjassa ja Ruotsissa reilun asteen normaalia korkeampi, mutta lähes 4 astetta edellisen vuoden vastaavaa kuukautta viileämpi. Alkuvuoden sähkön kulutus on ollut pohjoismaissa 226,0 (-5,0 ed vuosi) TWh. Pohjoismaat ovat kääntyneet netto viennin puolelle noin 1,3 TWh (+1,1 TWh ed vuosi).

Viime viikolla Pohjoismaat oli pitkästä aikana nettotuojia.