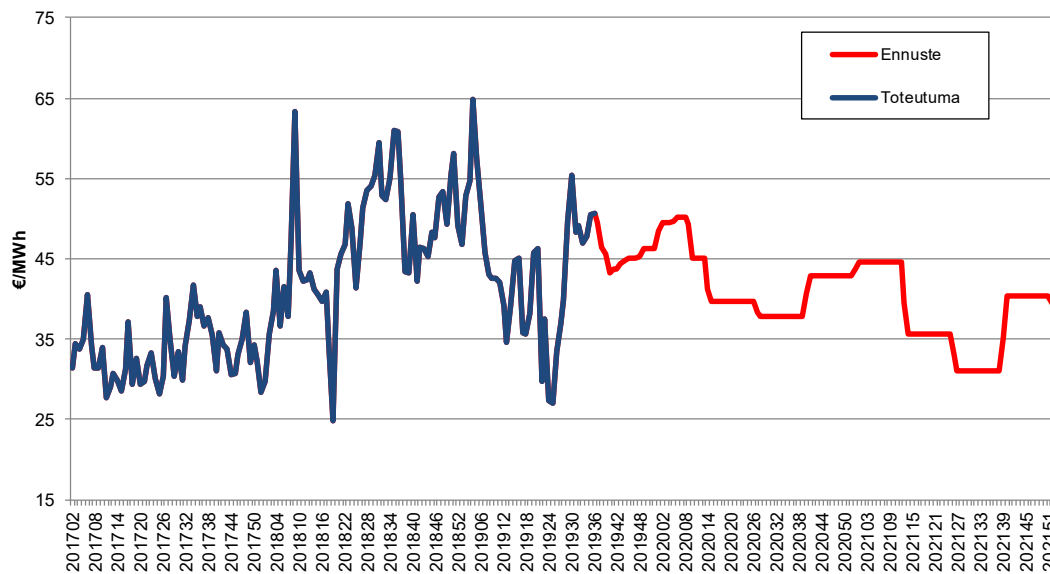


Merkittäviä asioita kuluneelta kuukaudelta:

- Hydrologinen tase vahvistui kuukauden takaisesta noin 7 TWh, kun sateet olivat yli 15 % normaalia runsaammat.
- Johdannaisten (systemi) hinnat laskivat lähipäässä 6-10 % kuukauden takaisesta. Lähimmän vuosituotteen hinta laski lähes 7 %.
- Päästöoikeuksien hinnat laskivat noin 6 %. Hiilen hinta lähikvartaalin osalta laski noin 5 % ja öljyn hinta noin 6 % edellisestä kuukaudesta.
- Spot-hinnassa Suomen aluehintaero systeemihintaan nähden kasvoi ja EPAD-tuotteiden hinnat nousivat 10-80 % tulevan talven ja ensi vuoden osalta.
- > Suomen aluehintaena lähikvartaalin ja ensi vuoden hinnat laskivat systeemihintaista vähemmän.

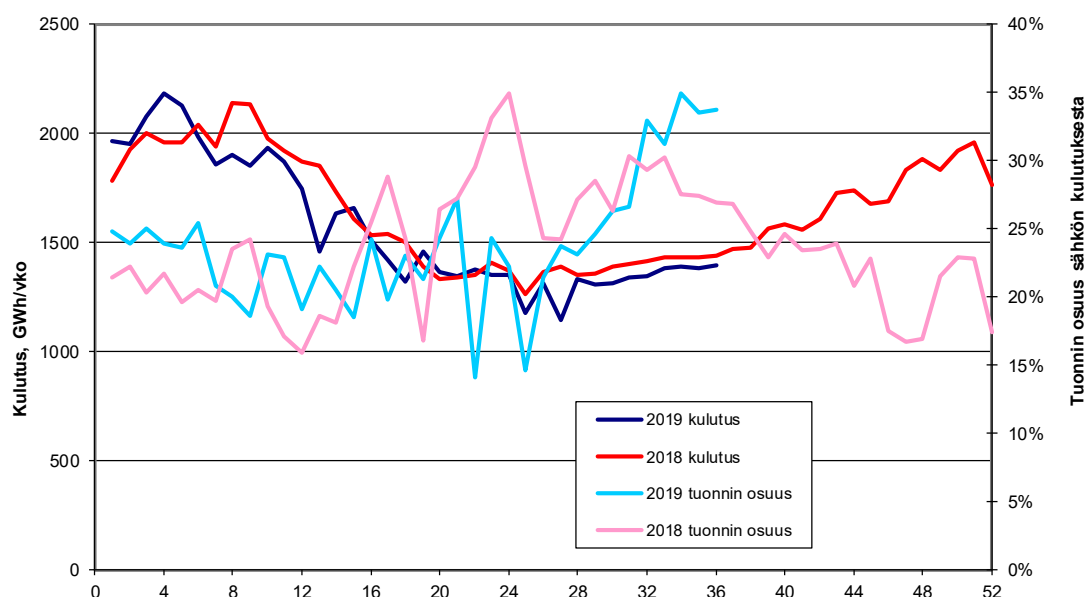
SUOMEN ALUEHINNAN TOTEUTUMA JA ENNUSTE, viikkokeskiarvo



Ydinvoima käy tällä hetkellä 67 % teholla. Huollossa ovat Ringhals4 ja Oskarshamn3 sekä molemmat Loviisan yksiköt. Loviisa2 huolto venynyt suunniteltua pidemmäksi, eikä yksikköä saatu takaisin tuotantoon ennen 1-yksikön huollon aloitusta, joka kestää 25.9. asti. Ruotsissa Ringhals2 toimii 300 MW:n teholla vuoden loppuun, jolloin yksikkö poistuu tuotannosta lopullisesti. Spot-hinta on Suomessa korkeahko Loviisan yksiköiden yhtäaikaisen huollon takia ainakin lähipäivinä. Myös vähäinen tuulivoiman tuotanto yhdessä normaalia suuremman Viron viennin kanssa tukee korkeaa hintatasoa ja suurta aluehintaeroa.

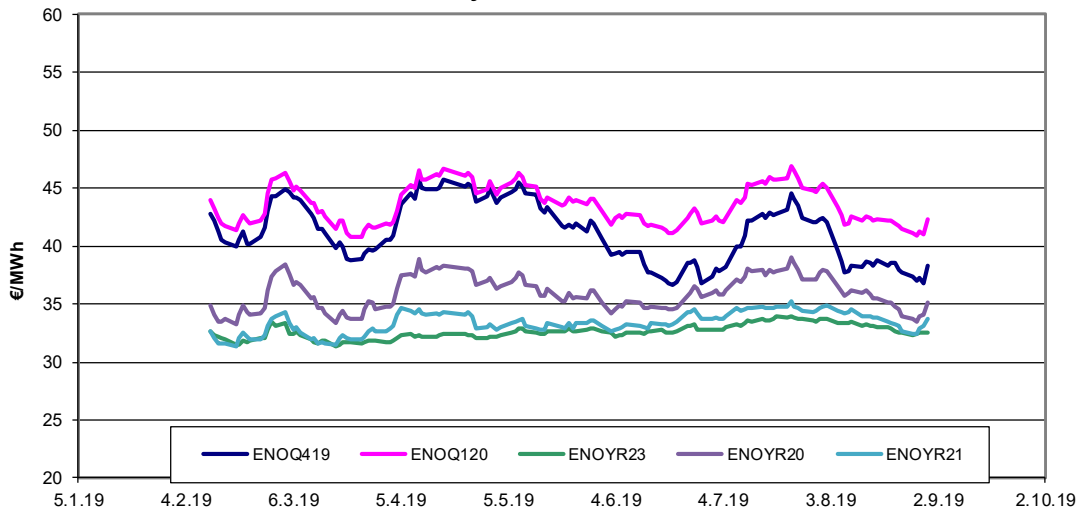
Toteutuneista spot-hinnoista ja johdannaishinnoista laskettu ennuste alkaneelle vuodelle Suomessa on 44,3 € tasolla, eli ennuste on pysynyt kuukauden takaisella tasolla ja on 2,5 € alle viime vuoden toteutuman.

SUOMEN SÄHKÖN KULUTUS JA TUONNIN OSUUS



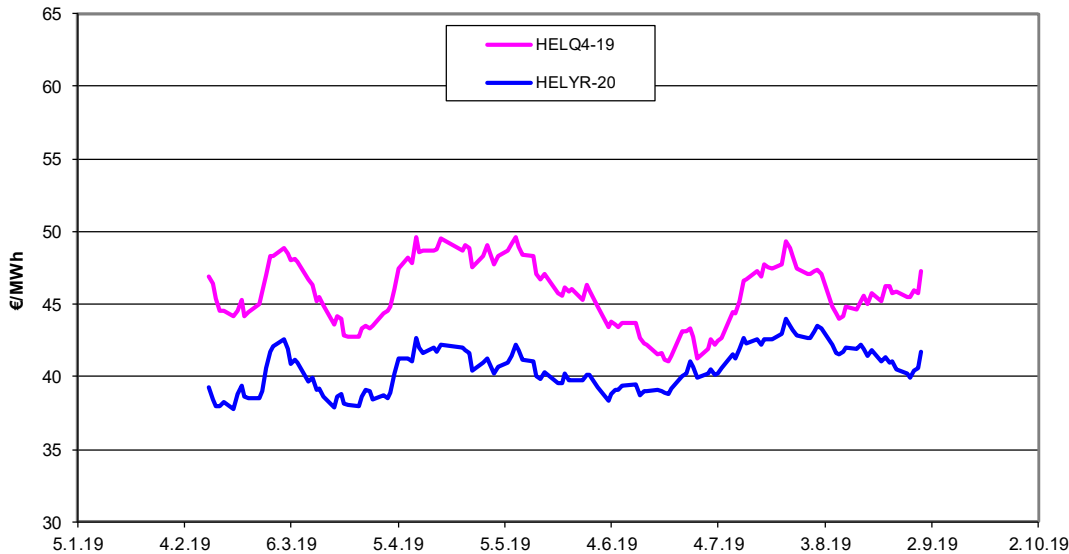
Suomen sähkön kulutus on ollut tämän vuoden alussa lämpötilakorjaamattomana noin 55,3 TWh (-1,1 ed vuosi). Suomeen on tuotu sähköä alkuvuoden aikana 12,8 (-0,6 ed vuosi) TWh. Ruotsista on tuotu 10,0 (-0,9) TWh, Venäjältä 5,0 (+0,3) TWh. Viron kanssa kauppa on ollut nettona viennin puolella, 2,3 (+1,9) TWh. Tuonnin osuus sähkön kulutuksesta viime kuussa oli keskimäärin noin 33 %.

Lyhyellä tähtämellä sähkön kulutukseen vaikuttaa lämpötilan viilenemine pikku hiljaa syksyä päin mentäessä. Talouden tilanteen kehittyminen vaikuttaa edelleen pidemmällä tähtämellä sähkön kulutukseen. Ruotsin ja Suomen välisessä siirtoyhteydessä suunniteltu rajoitus lähipäiville on siirretty myöhemmäksi. Venäjän tuonnissa on 200 MW:n rajoitus.

SÄHKÖJOHDANNAISTEN HINTAKEHITYS,
systeemihintaiset

Systeemihintaisista johdannaisista lähimpien kvartaalien hinnat nousivat 2,8-4,1 € kuukauden takaisesta. Lähikvartaalin hinta on Saksan vastaavan tuotteen alapuolella tällä hetkellä noin 8,5 € eli ero on kasvanut noin 1,5 € kuukauden takaisesta. Ensi ja seuraavan vuoden systeemituotteiden hinnat laskivat 0,9-2,6 € kuukauden takaisesta.

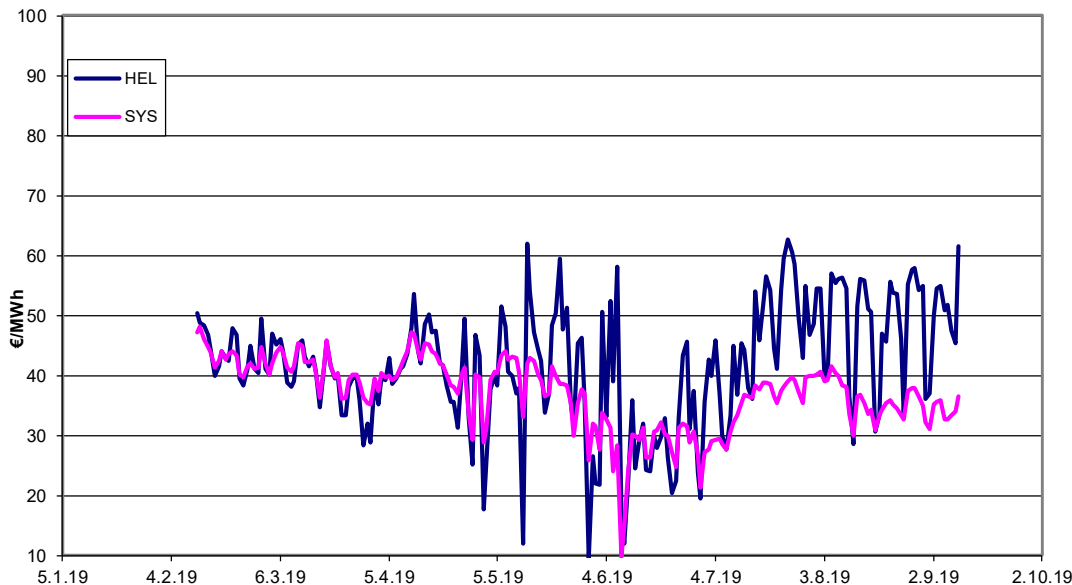
Fundamenttien mukaan lähikvartaalien hinnoissa olisi 1,0-2,5 € nousupainetta. Vuosituotteiden hinnoissa olisi nousupainetta 4,0-5,5 €. Hintakehitykseen vaikuttavat hydrologian, päästöoikeuksien ja hiilen hinnan sekä Saksan markkinan hinnan kehittyminen.

SÄHKÖJOHDANNAISTEN HINTAKEHITYS,
Suomen aluehinta

Suomen aluehinnan ja systeemihinnan välistä eroa kuvaavista EPAD-tuotteista lähimpien kvartaalien hinnat nousivat 0,6-4,0 €. Ensi vuoden vuosituotteen hinta nousi 1,2 €. Hintojen nousun taustalla on korkeaksi noussut toteutunut aluehintaero spot-hinnoissa. Viime kuun aluehintaero toteutui hintaan +12,66 €, kun vastaavan EPAD-tuotteen päätöshinta oli +9,25 €. Alkanut kuukausi on tähän mennessä toteutunut hintaan +16,24 €, kun EPAD-tuotteen päätöshinta oli 15,50 €. Eroa on pitänyt suurena Loviisan yksiköiden huollot, vähäinen tuulituotanto ja vahva Viron vienti. Ruotsin SE3 hinta on ollut lähes 14 € Suomen hintaa alempi.

Fundamenttien mukaan Suomen aluehinta lähikvartaalin ja ensi vuoden hinnoissa olisi luokkaa 2 € laskuvara. EPAD-tuotteiden hintakehitykseen vaikuttaa hydrologisen taseen kehittyminen sekä toteutuneet ja suunnitellut tuotanto- ja

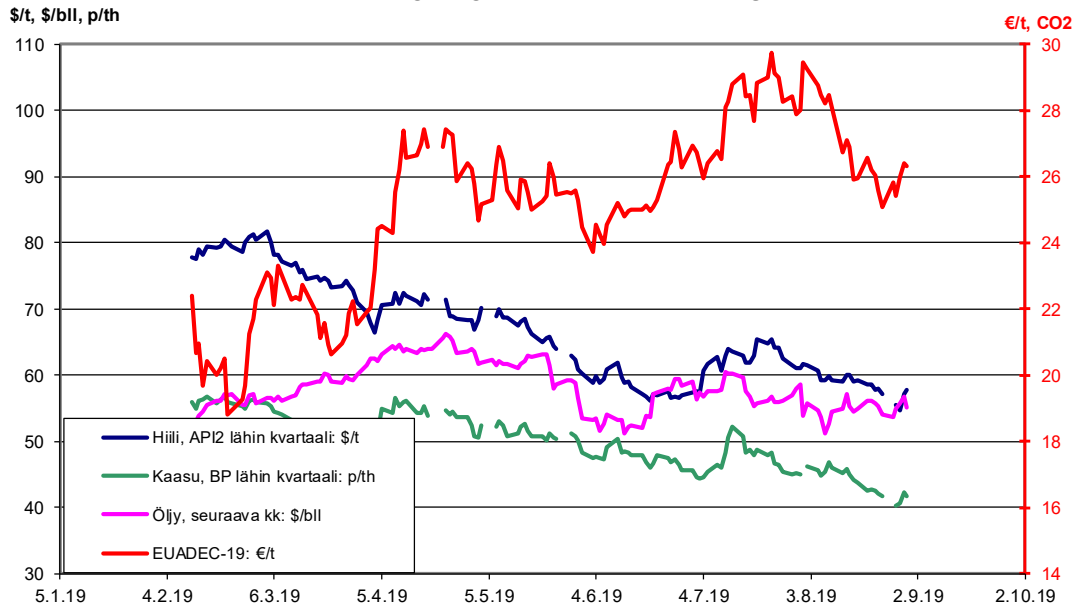
SPOT-HINNAN KEHITYS



Viime kuun spot-hinta Suomessa oli 48,77 €/MWh. Suomen aluehinta oli systeemihintaa 12,66 € korkeampi. Loviisan 2-yksikön vuosihuolto sekä melko vähäinen tuulituotanto kasvattivat aluehintaeroa yhdessä lisääntyneen Viron viennin kanssa. Päivähinta vaihteli 28,54-57,86 €/MWh välillä Suomessa. Systeemihinta nousi noin 1 € kuukauden takaisesta.

Spot-hintaan vaikuttaa tällä hetkellä Loviisan yksiköiden yhtäaikaisten huolto sekä tuulivoiman tuotannon vaihtelu. Myös kulutus alkaa pikku hiljaa nousta sään viiletessä. Toisaalta vastapainetuotantokin alkaa lisääntyä. Normaalista suurempi sähkön siirto Baltiaan, pitää hintatason korkeahkona Suomessa ja päiväajan huippuhinnat ovat nousseet jo lähelle 100 € tasoa.

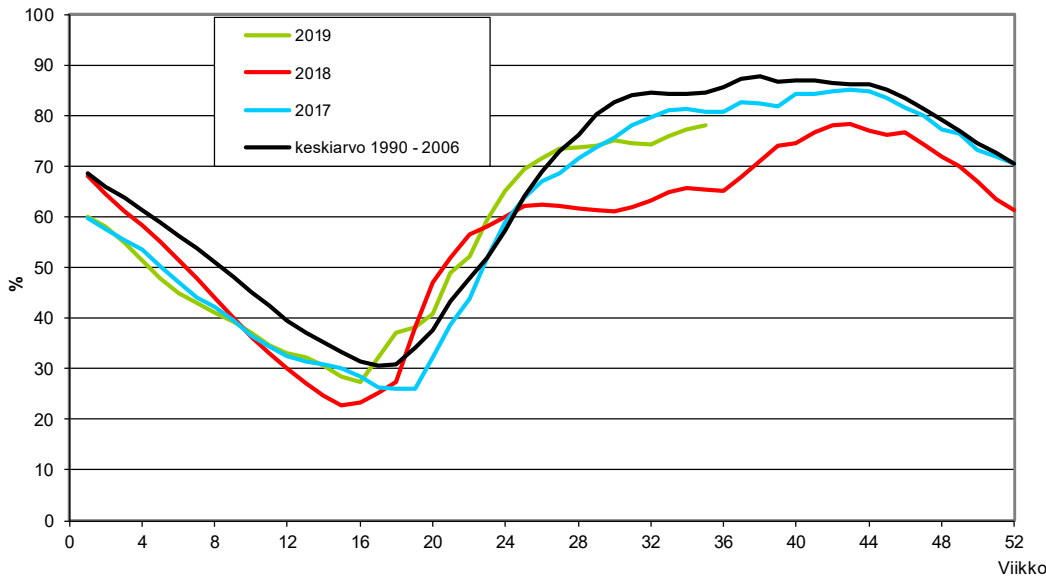
POLTTOAINEIDEN HINTAKEHITYS



Polttoaineista hiilen lähikvartaalin hinta laski reilun 3 dollaria. Myös kaasun ja öljyn hinnat laskivat 6-7 % edellisen kuukauden päätöksistä. Öljyn WTI-laadun kuun päätöshinta oli 55,1 (-3,5) \$/bbl. Hiilen lähikvartaalin päätöshinta oli 57,8 (-3,3) \$/t. Kuluvan vuoden päästöoikeuksien hinnan heiluntaväli pysyi edelleen suurehkona, ollen 25,08-29,45 € välillä päivän päätöshinnoin tarkastellen. Kuun päätöshinta oli 26,34 (-1,7) €/t.

Kuluvan vuoden päästöoikeuksien hinta on heilunut ICE päästöpörsissä 24,67-26,24 €/t välillä. Tällä hetkellä ollaan 25,1 €/t tasolla.

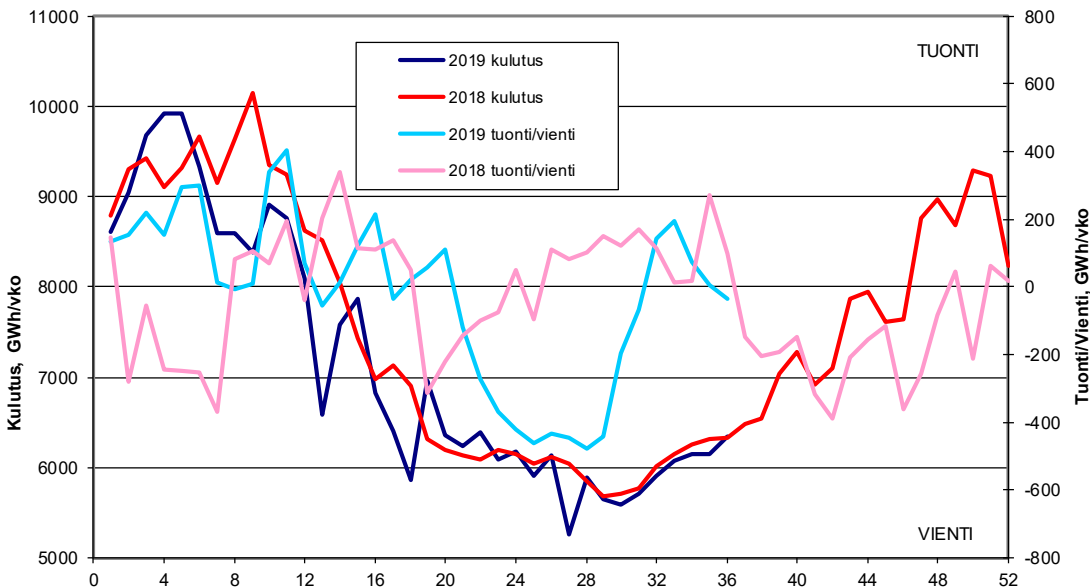
VESIVARASTOTILANNE, NORJA+RUOTSI



Viime kuun sateet olivat yli 15 % ajankohdan normaalia runsaammat. Toteutunut sademäärä (Ruotsi+Norja) oli 25,1 (+3,8 norm) TWh. Hydrologiatase (yhteenlaskettuna vesi- ja lumivarastot sekä maastossa oleva vesi) on -4,4 TWh eli on vahvistunut noin 7 TWh kuukauden takaiselta tasolta. Tämän hetken sääennusteilla tase on lähiviikkoina vahvistumassa -1 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 lähes 2 astetta normaalia korkeampi ja samalla tasolla edellisen vuoden vastaavan kuukauden kanssa. Alkuvuoden sähkön kulutus on ollut pohjoismaissa 252,7 (-5,4 ed vuosi) TWh. Pohjoismaat ovat olleet alkuvuoden osalta nettona viennin puolella noin 0,9 TWh (+1,1 TWh ed vuosi).

Viime viikolla Pohjoismaat oli nettotuojia.