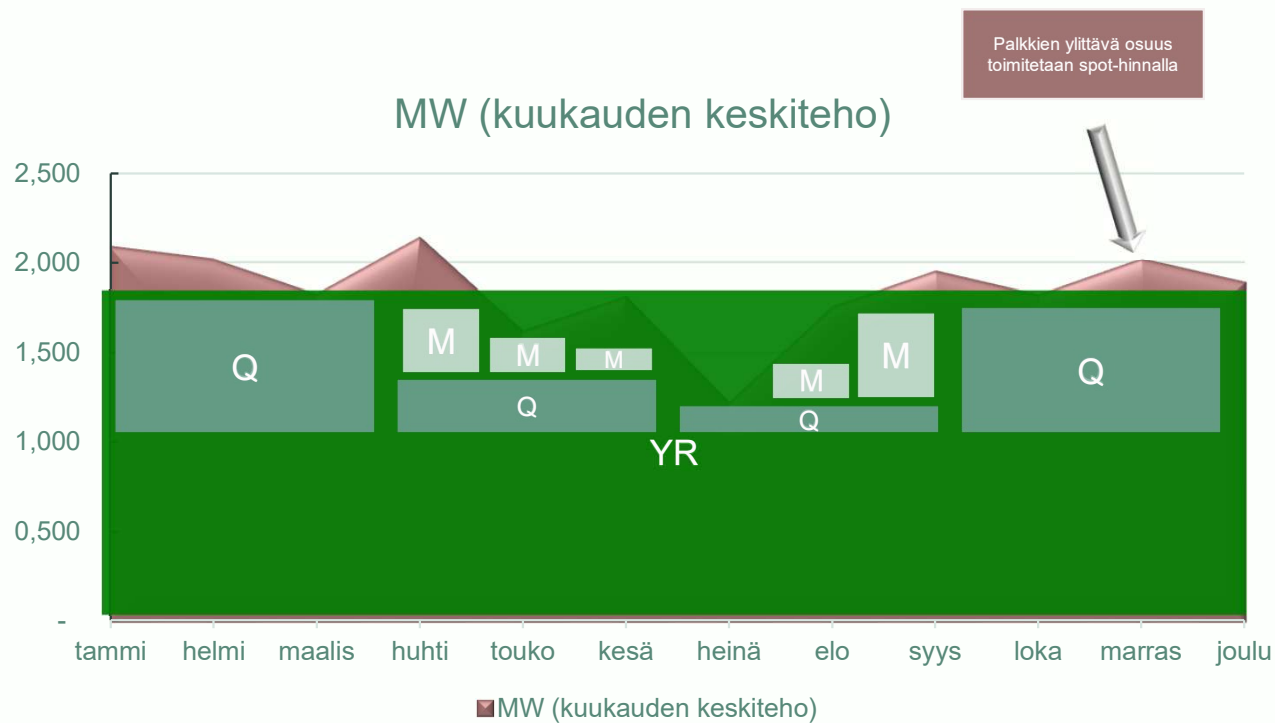


Sähkönhankinnan kilpailutuksen aloitus – Sipoon kunta - Q2/2025

- Tarkoitus on käynnistää mitä pikimmin sähkönhankinnan kilpailutus koskien Sipoon kunnan käyttöpaikkoja sekä Kiinteistö Oy:t Jussaksentie 14 ja Jussaksentie 18. Sähkön vuosikulutus on noin 12 233 MWh ja alustava kustannusarvio vuodelle 2026 on noin 700t€.
- Veni suosittelee asiakaalle 4-vuotista sähkö Sopimusta (tämä tarkentuu kun tarjouspyyntö on laaditu ja se on hyväksytty Sipoon puolesta). Tarjous pyydetään ns "sekasähköstä", eli sähköpörssistä saatavalla sähköenergialla. Lisäksi pyydetään optio alkuperätakuista. Em vaihtoehdot tuodaan valiokunnan päätettäväksi.
- Sähkönhankintasopimus on jatkossa tehopohjainen (kts liitteet), koska Sipoon kunnan sähkönkäyttö on niin suurta ettei vanhanmallisia %-mallin tarjouksia saada juurikaan tarjousvertailuun.
- Kilpailutusprosessin kesto on tyypillisesti 3 – 6 kuukautta. Sipoon kunnan kohdalla prosessin kestoksi arvioitu 4 kuukautta.
 - Asiakkaan päätös ja lähtötietojen keruu, Tarjouspyynnän valmistelu, VENin tarjouspyyntöluonnoksen hyväksyminen (Asiakas) 0,5 – 1,0 kk
 - Tarjouspyynnön julkaisu Clouidia / viralliset kanavat, tarjousaika, vertailuraportti, 1,5 kk
 - Hankintapäätös (Asiakas), hankintapäätöksestä tiedotus tarjoajille, tarjoajien kelpoisuuden tarkastus, sähkö Sop. tarkastus ja allekirjoitus 1,5 kk
 - Prosessin kokonaiskesto noin ~4 kk.
- Kilpailutuksen vertailumarginaali lasketaan kaavalla: kaupankäyntimarginaali (M-, Q-, YR-tuotteet) *1,5 + Tunti-spot-marginaali
- Tehopohjaisessa sähkönhankinnassa sähkön hinta koostuu tehdyistä kiinnityksistä, päivittäisestä Tunti-SPOT-hinnasta, Fingrid-maksusta, profiilikustannuksesta sekä sähkönmyyjän marginaalista.
- Sipoolta tarvittavat toimentpiteet
 - Päätös kilpailutuksen aloittamisesta
 - Tarjouspyynnön ja käyttöpaikkaluettelon hyväksyminen
 - Hankintapäätös ja siitä pöytäkirjaotteen toimittaminen Venille
 - Tarkastetun sähkö Sopimuksen allekirjoitus



Uusi tehopohjainen hankintamalli



- Prosenttien sijaan kiinnitetään absoluuttinen teho
- Alisuojattu osuus toimitetaan spot-hinnalla
- Ylisuojattu osuus "myydään" takaisin markkinalle (vaikutus voi olla +/-)
- Prosenttikiinnityksiin verrattuna:
 - Volyymiriskiä hallinnoidaan itse, jolloin vältetään riskipreemiolt
 - Vältetään suojausprosenttien manuaaliselta päivittämiseltä
 - Vältetään takautuville volyymipoikkeamamaksuilla mikäli käyttö tai ennuste muuttuu
 - Profiilikustannus määräytyy tyypillisesti toteuman mukaisesti
 - Hallinnoitaessa volyymiriskiä ja profiiliriskiä itse, on sähköntoimittajan marginaali tyypillisesti alhaisempi

Vanha hinnankiinnitysmallin toiminta



Kiinteä hinta 27 €/MWh

20 %

33 €/MWh

20 %

29 €/MWh

20 %

25 €/MWh

20 %

26 €/MWh

20 %

22 €/MWh

- Salkunhoidon lähtökohta on rajata markkinahintariskejä valitun riskipolitiikan mukaisesti ja pyrkiä ajoittamaan kaupat mahdollisimman hyvin
- Hyvin hoidetulla analyysillä ja riskienhallinnalla saadaan säästöä ja vakautta pitkällä aikavälillä
- Hankinnan ajallinen hajauttaminen on tehokasta riskienhallintaa