



energiavirasto

Sähkömarkkinat nyt – katsaus vuoteen 2023

Energiaviraston mediainfo 23.1.2024

Ylijohtaja Simo Nurmi, Energiavirasto

Reilua energiaa

Sähkön tukkumarkkinat v.2023

Sähkön tukkumarkkinahinnat laskivat huomattavasti

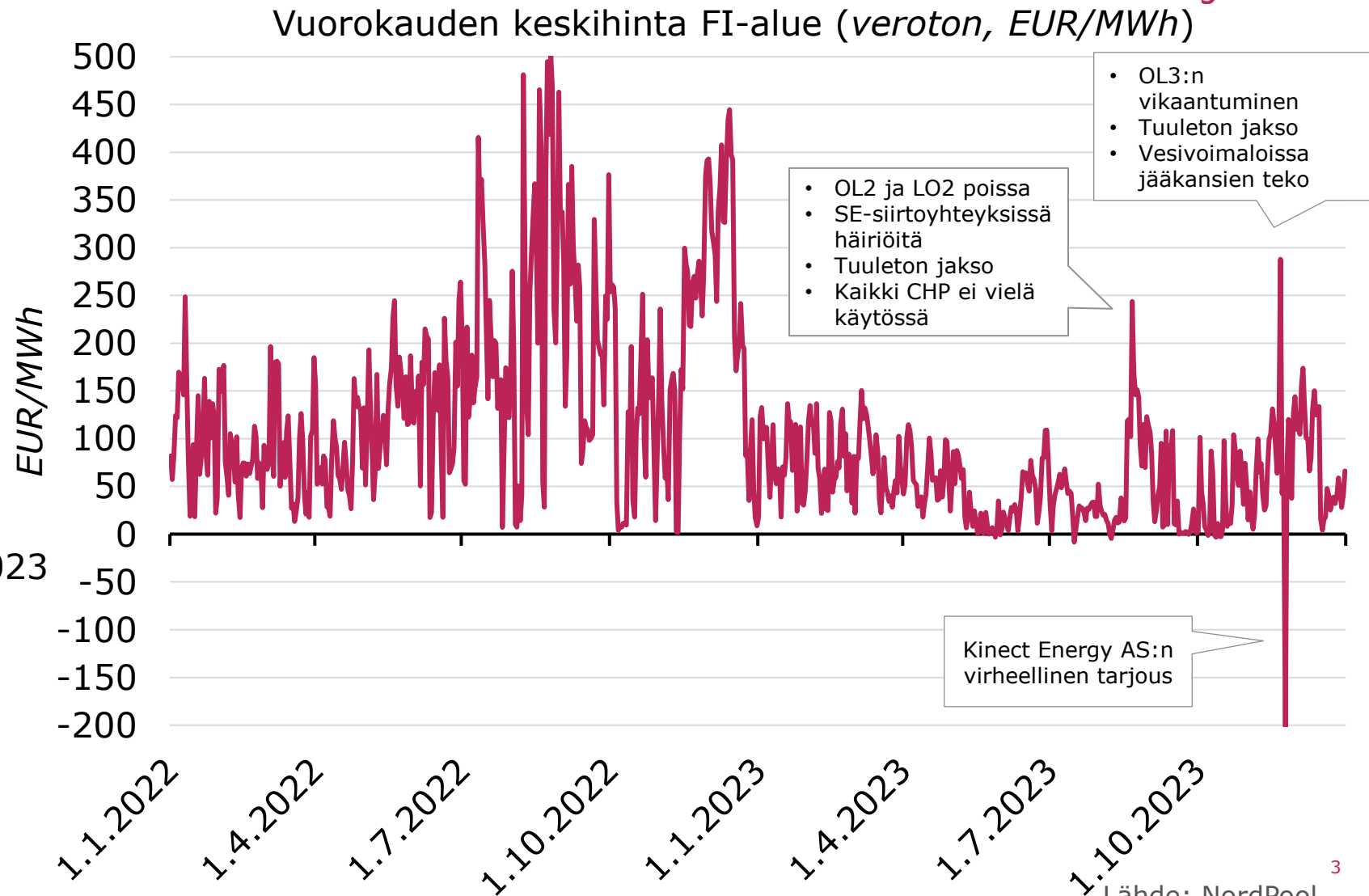
Sähkön tukkumarkkinat rauhoittuivat

Keskihinta Suomessa laski huomattavasti, hinnoissa suurta vaihtelua



energiavirasto

- Markkinatilanne rauhoittui ja Suomen aluehinta laski edellisvuodesta
 - **2023 ka: 56 €/MWh**
 - 2022 ka: 154 €/MWh
 - 2021 ka: 72 €/MWh
- Kesällä matalan hinnan jaksoja
- Hintapiikit yksittäisiä samanaikaisten tapahtumien seurauksia, esim.
 - elokuussa ja marraskuussa 2023 tuuleton jakso, ongelmia voimalaitoksissa
 - tammikuussa 2024 pidempi kylmä pakkasjakso (kysyntä nousi) ja voimalaitoksissa ongelmia



Vuorokausimarkkinan hintapiikki pe 5.1.2024 klo 19-20

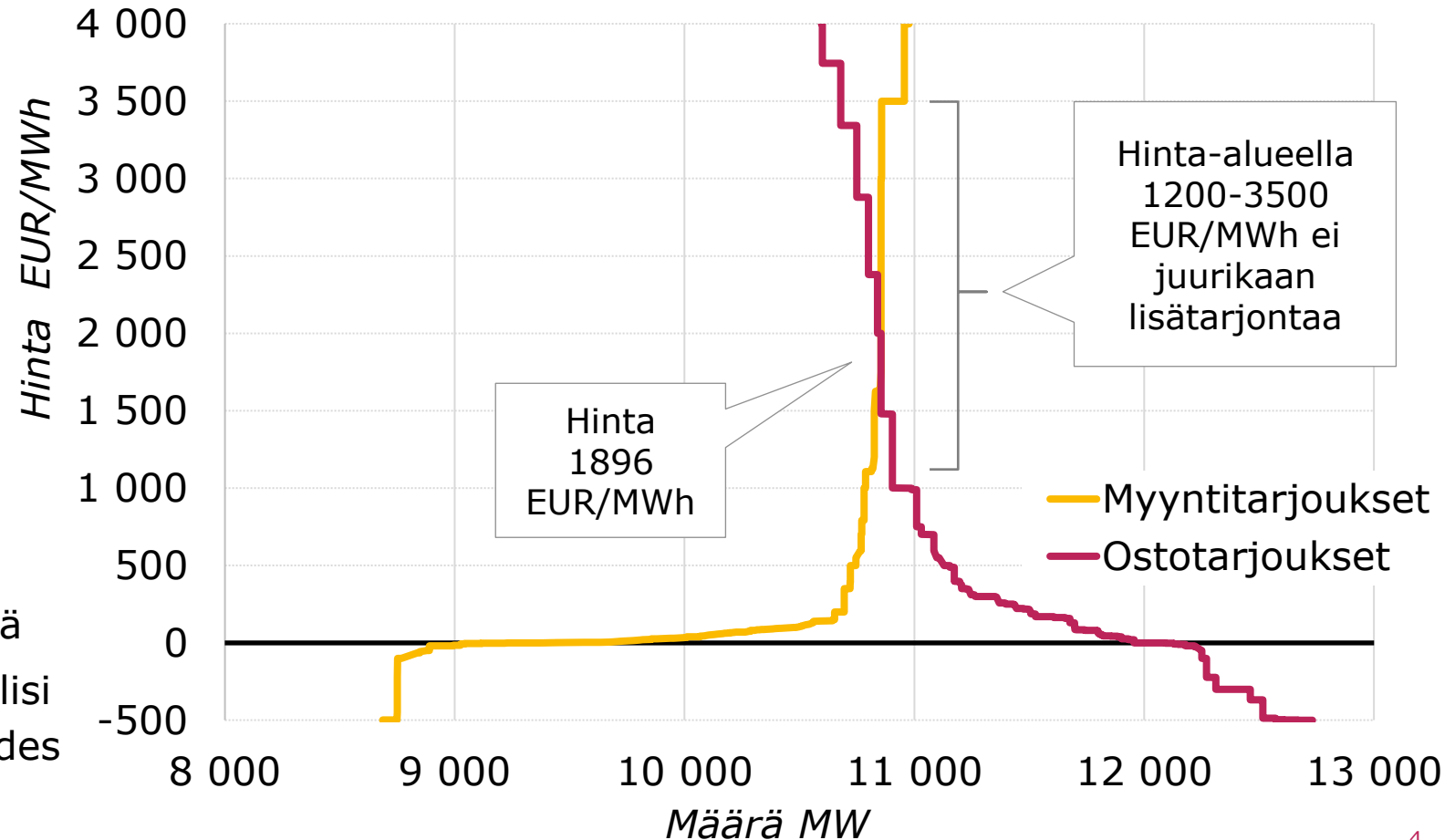
Kulutusjouston parempi huomiointi ostotarjouksissa olisi laskenut hintaa



energiavirasto

- Korkein tuntihinta 1 896 EUR/MWh Suomessa pe 5.1.2024 klo 19-20
- Käytännössä hinta määräytyi sen mukaan, millä hintatasolla ostotarjoukset joustivat riittävästi
 - Myyntitarjouksissa ei juurikaan lisätarjontaa alueella 1 200 - 3 500 EUR/MWh
- Korkea hinta lopulta ohjasi kulutusta
 - Toteutunut kulutus useita satoja MW:a ennusteita pienempi
- Niukkuustilanteissa hinta hyvin herkkä
 - Jos toteutunut kulutuksen jousto olisi ollut mukana jo ostotarjouksissa edes osittain, hinta olisi todennäköisesti ollut merkittävästi pienempi

Sähköpörssien aggregoidut osto- ja myyntitarjoukset
5.1.2024 klo 19-20



Tuntihintojen vaihtelu edelleen merkittävää, syynä vaihtelevan tuotannon lisääntyminen

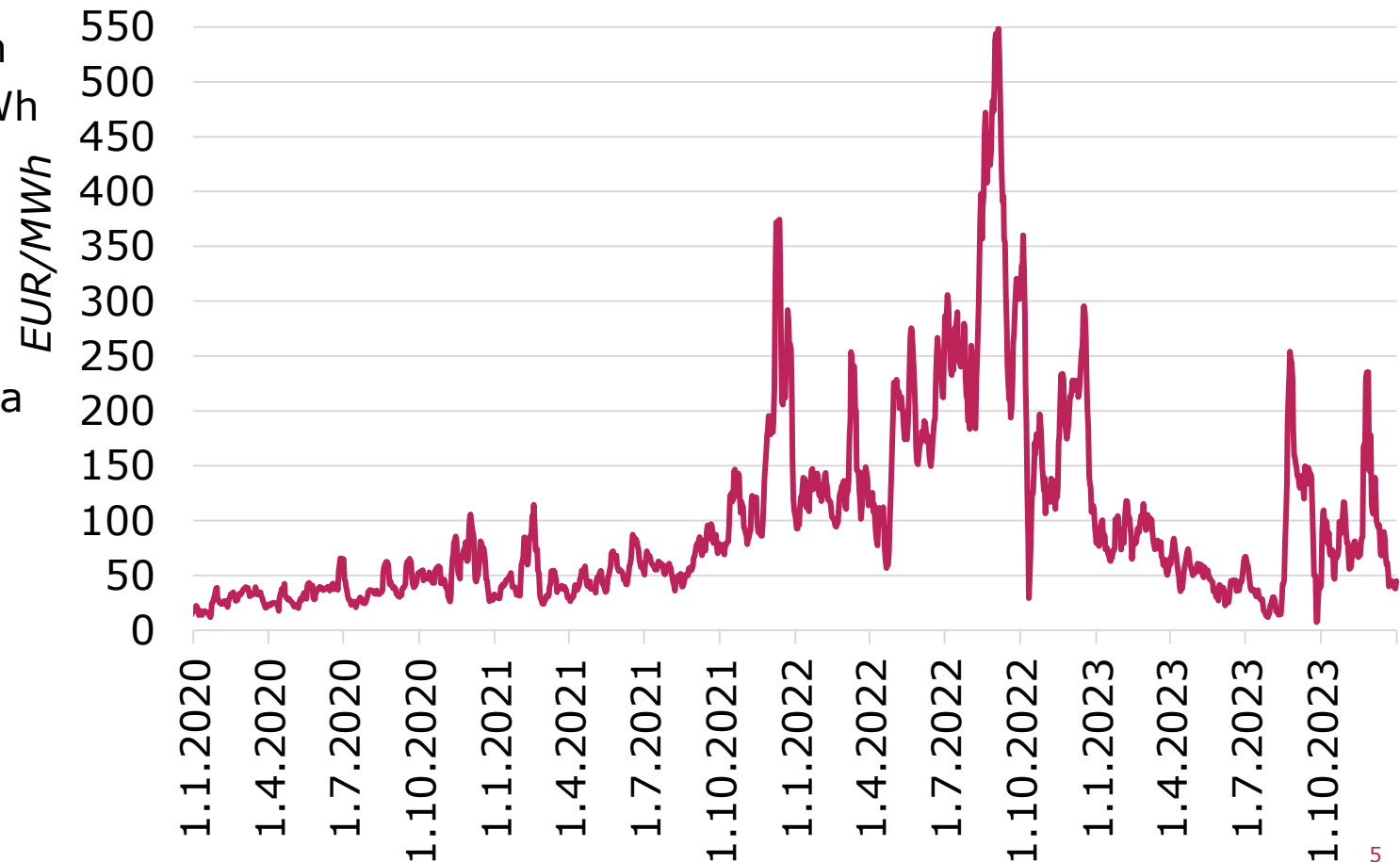
Luo kannusteita joustoihin ja varastointiin



energiavirasto

- Vuorokauden sisäinen tuntihintojen vaihtelu pieneni, mutta on edelleen merkittävää
 - Vuorokauden suurimman ja pienimmän tuntihinnan ero keskimäärin 75,3 €/MWh
- Taustalla erityisesti sään mukaan vaihtelevan tuotannon lisääntyminen
- Samanaikaiset tapahtumat aiheuttavat yksittäisiä hintapiikkejä – erityisesti säätila (lämpötila, tuulisuus) yhdessä voimalaitosten ja siirtoyhteyksien vikaantumisten ja huoltojen kanssa
- Hintavaihtelu luo kannusteita
 - Joustavaan kulutukseen ja tuotantoon
 - Energian varastointiin

Vuorokauden suurimman ja pienimmän tuntihinnan vaihteluväli, liukuva edeltävän 7 vrk:n keskiarvo (EUR/MWh)



Lähde: NordPool

Negatiivisten tuntihintojen lukumäärä lisääntyi erityisesti Suomessa ja muissa Pohjoismaissa

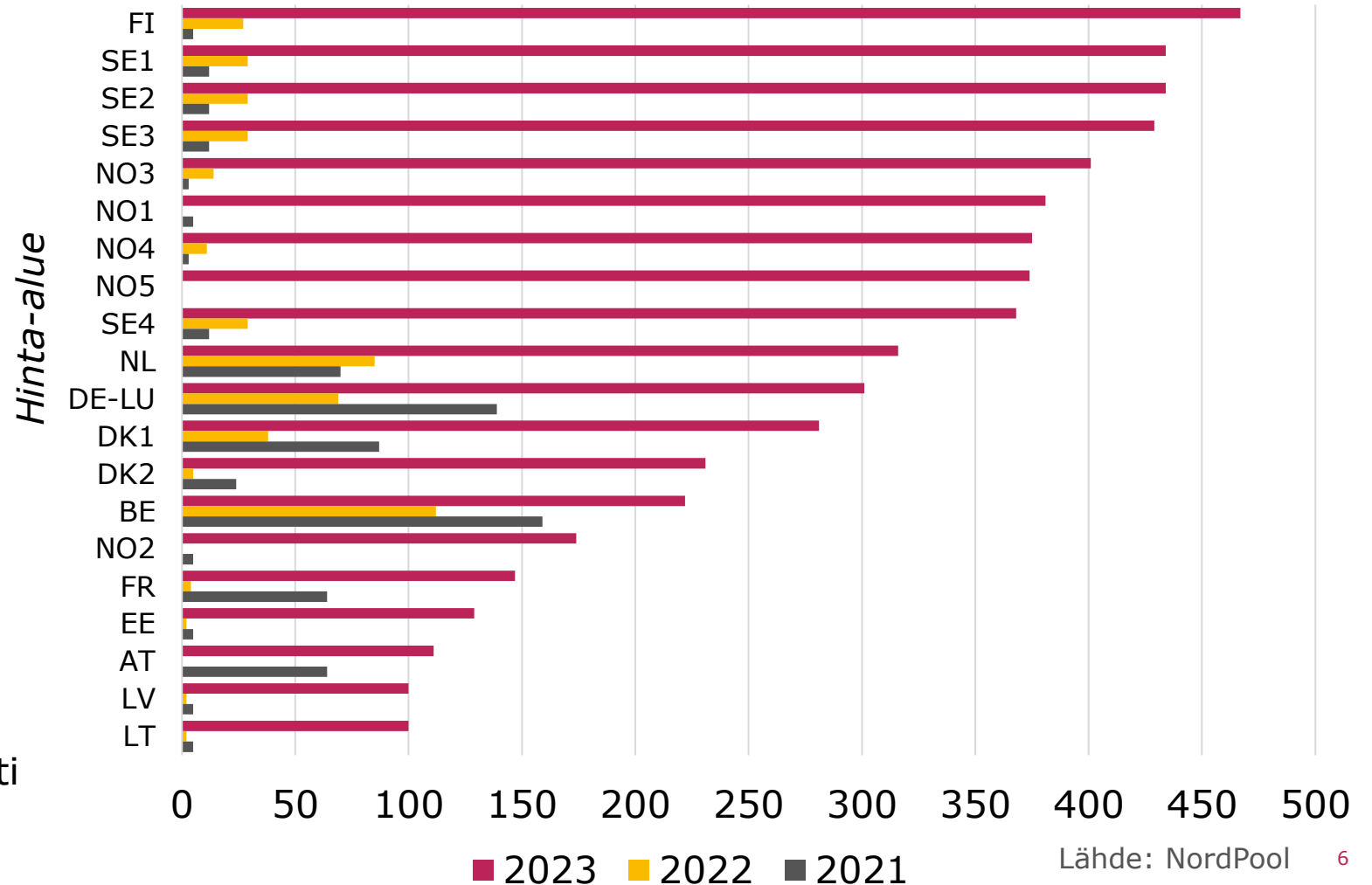
Suomessa hinta negatiivinen 467 tuntina v.2023 (27 tuntina v.2022)



energiavirasto

- Negatiivisten tuntihintojen lukumäärä lisääntyi voimakkaasti Euroopassa
 - Lisäystä erityisesti Pohjoismaissa
- Suomen hinta-alueella eniten negatiivisia tuntihintoja – peräti 467 tuntina
 - Edellisvuosina negatiivisia hintoja on ollut alle 30 tuntina vuodessa
- Kasvanut tuulivoiman osuus on lisännyt negatiivisten tuntihintojen määrää
 - Negatiivisia hintoja esiintyy erityisesti sellaisina tuulisina ajanjaksoina, jolloin samanaikaisesti myös kulutus on pienempää

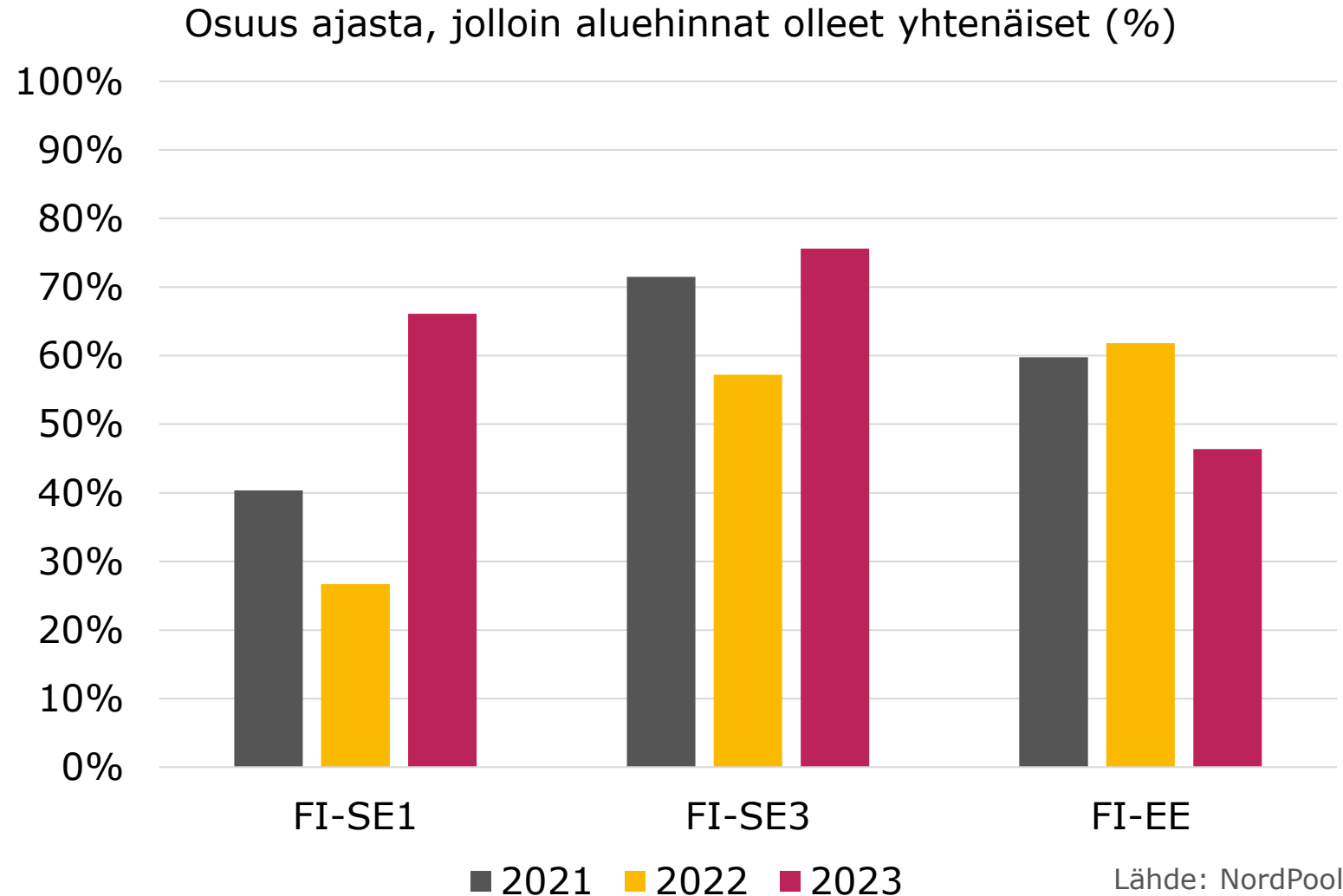
Negatiivisten tuntihintojen lukumäärä eri hinta-alueilla



Suomen aluehinta useammin yhtenäinen Pohjois- ja Keski-Ruotsin kanssa

Viron aluehinta yhtenäinen kanssa aiempaa harvemmin

- Suomen aluehinta aiempaa useammin yhtenäinen Pohjois- ja Keski-Ruotsin kanssa
- Hintojen yhtenäisyys Viron kanssa ennätysalhainen
- Kolmas vaihtosähköyhteys lisää siirtokapasiteettia Pohjois-Ruotsin (SE1) kanssa v.2025, minkä odotetaan lisäävän hintojen yhtenäisyyttä



Markkinan rauhoittuminen laskee myös johdannaishintoja

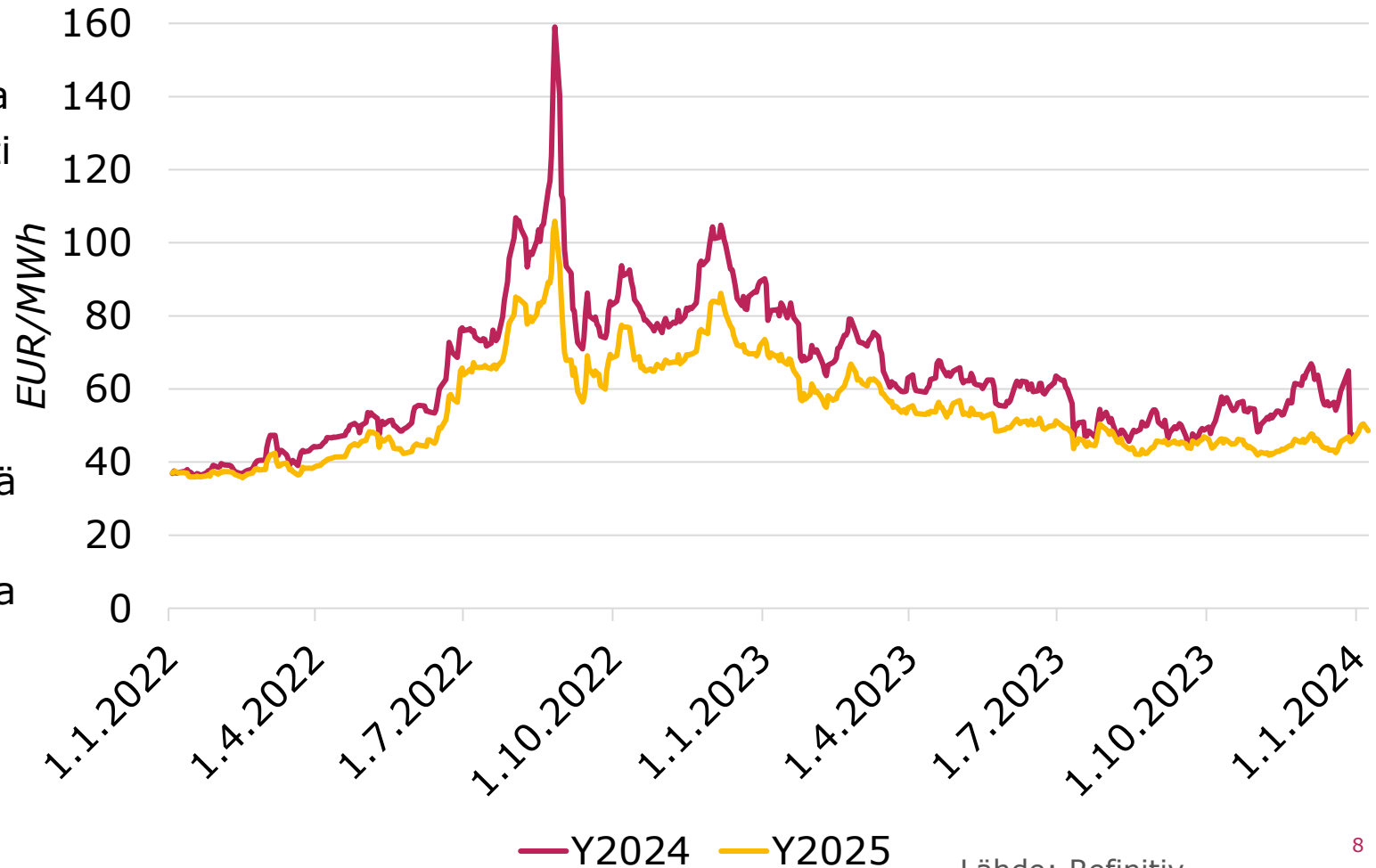
Yksittäiset hintapiikit eivät ole merkittävästi vaikuttaneet johdannaishintoihin



energiavirasto

- Epävarmuuksien väheneminen laskee johdannaishintoja
 - Syksyllä 2022 johdannaissopimuksia tehtiin vuosille 2024 ja 2025 selvästi korkeammalla hinnalla kuin v.2023
- Hetkittäiset pörssihintojen hintapiikit eivät ole nostaneet johdannaishintoja merkittävästi
 - Markkinat eivät ole nähneet piikeissä olevan kyse pysyvämmästä ja pitkäkestoisesta hintatason noususta

Vuosien 2024 ja 2025 johdannaishintojen (SYS+EPAD -hinta) kehitys (EUR/MWh)



Huom! Johdannaishinnat eivät ole ennuste tulevasta tuntihintojen kehityksestä, vaan ne kuvaavat hintaa, jolla markkinatoimijat suojaavat omaa ostoa/myyntiä tulevaisuuteen

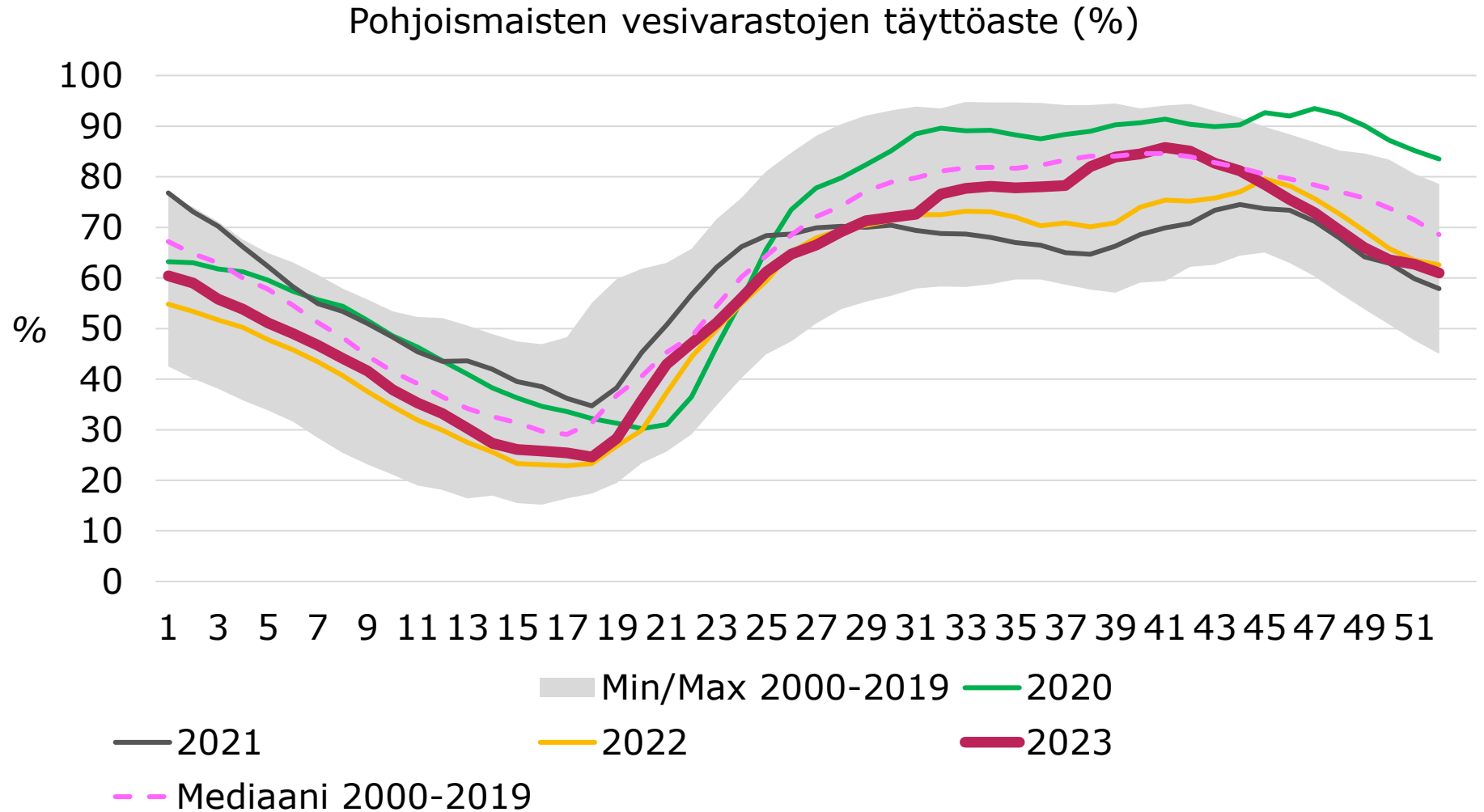
Pohjoismaisten vesivarastojen täyttöaste parantui

Pitkän aikavälin mediaanitasoa ei silti saavutettu



energiavirasto

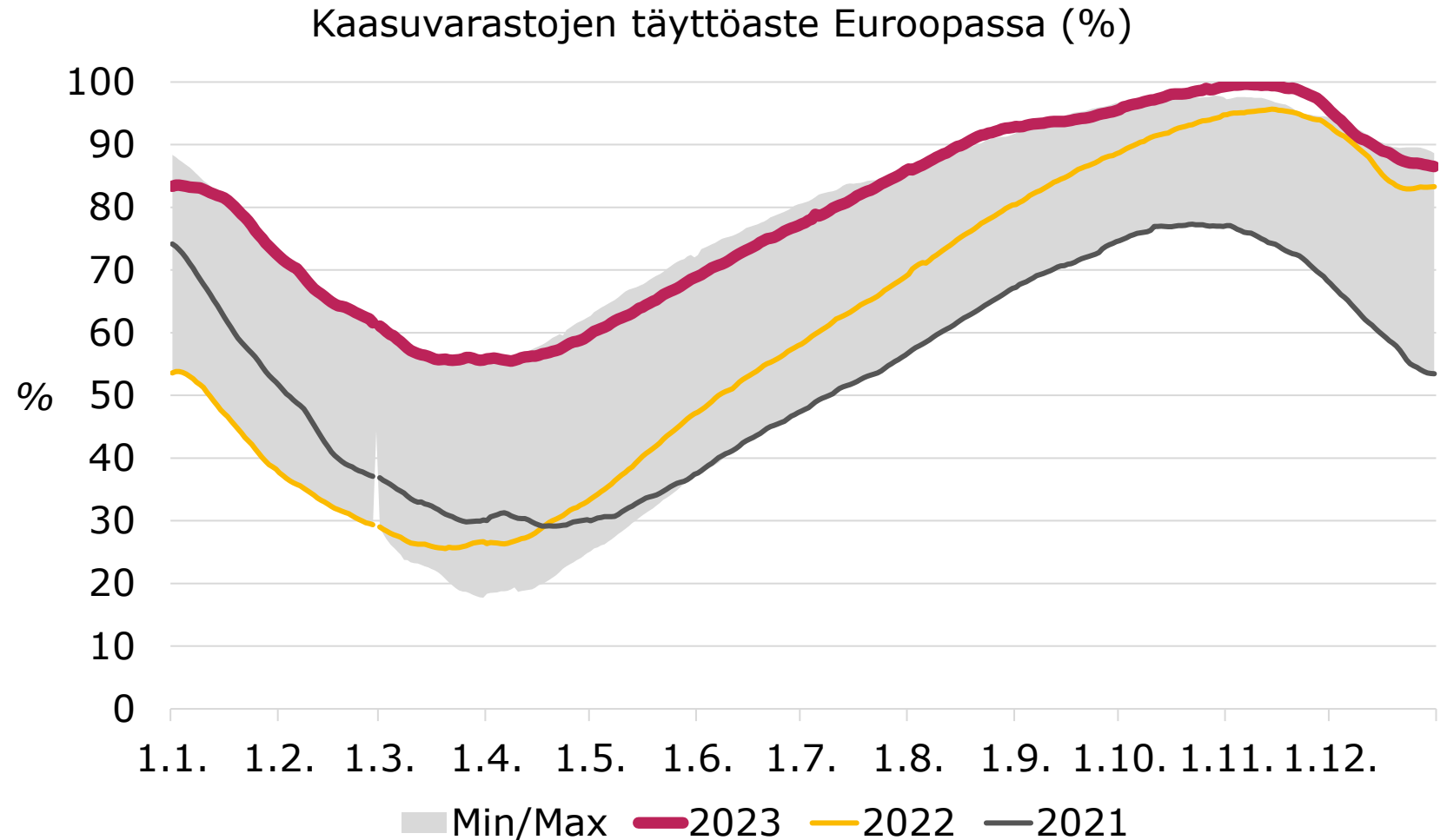
- Vesivarastojen täyttöaste verrattuna edellisvuoteen oli korkeammalla lähes koko vuoden ajan
- Vesivarastojen taso pysyi kuitenkin lähes koko vuoden ajan hieman pitkän aikavälin mediaanitasoa alempana



Kaasuvarastot EU-maissa loppuvuonna lähes täynnä

Vakauttaa myös sähkömarkkinoita

- Kaasuvarastojen täyttöaste EU-maissa oli erittäin hyvä
- EU:ssa on tavoitteena saavuttaa vähintään 90 %:n täyttöaste vuosittain 1.11. mennessä
- Parantunut kaasutilanne on vakauttanut myös sähkömarkkinoita



Kaasun saatavuuden paraneminen laski kaasun hintaa

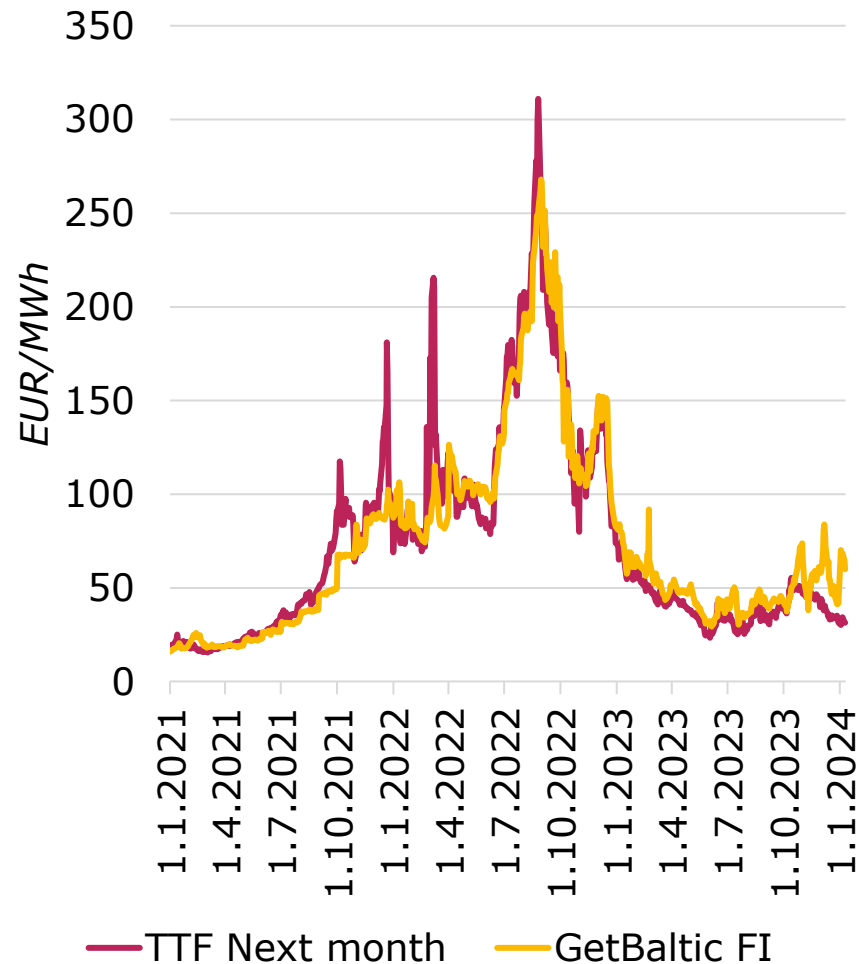
Balticconnector-kaasuputken rikkominen nosti hintaa Suomessa, Inkoon Ing-terminaali turvaa kaasun riittävyyden



energiavirasto

- Kaasun saatavuuden paraneminen laski kaasun hintaa
- Markkinoiden rauhoittuminen alensi myös kivihiilen hintaa
- Balticconnector-kaasuputken rikkominen nosti kaasun hintaa Suomessa loppuvuodesta
 - Inkoon kelluva Ing-terminaali turvaa kaasun riittävyyden Suomessa → investointi osoittanut jo nyt merkityksensä

Maakaasun hinta Euroopassa ja Suomessa (EUR/MWh)



Kivihiilen hinta (USD/t)



Lähde: EIKON, GETBaltic

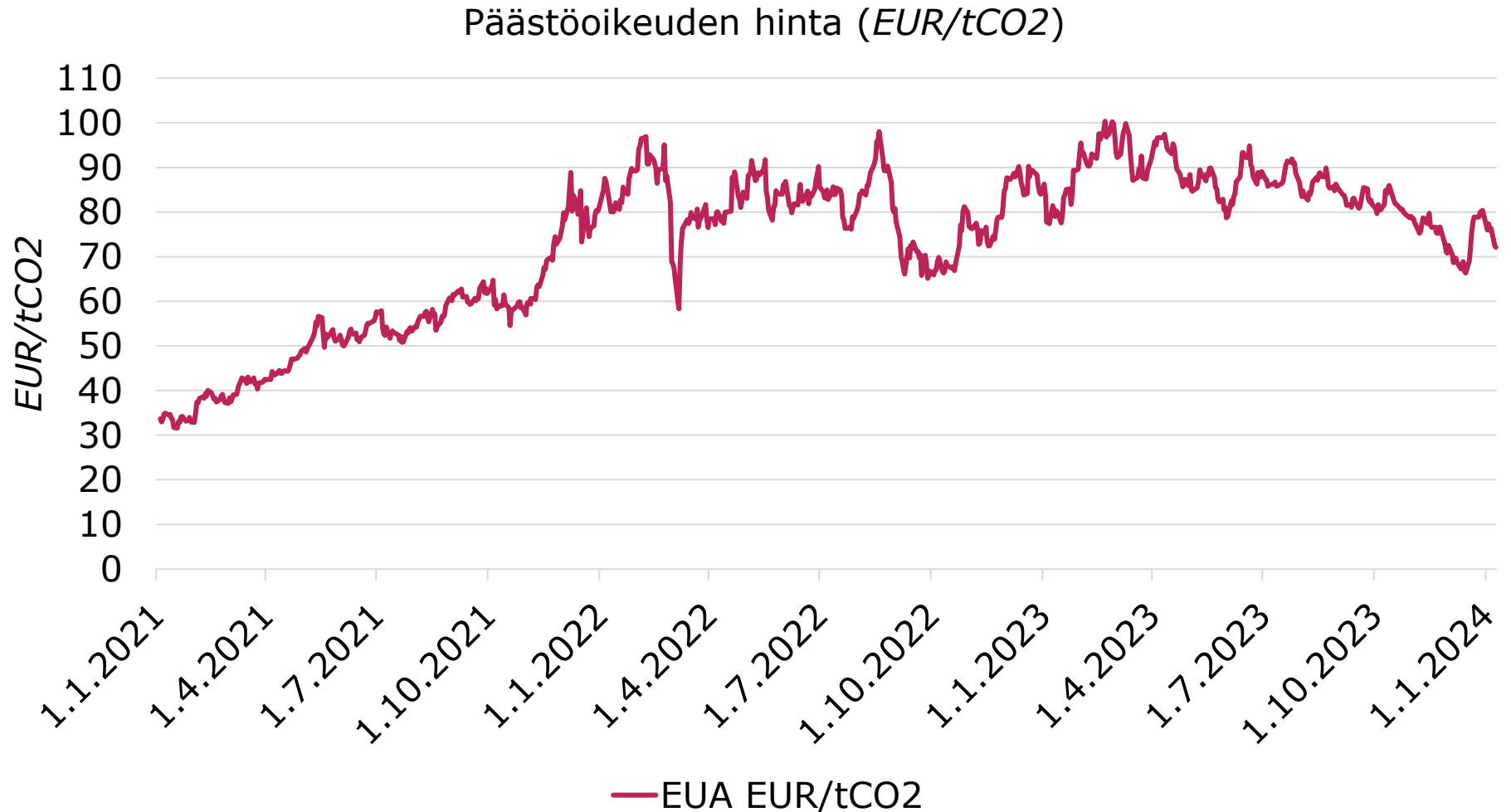
Päästöoikeuden hinta korkealla koko vuoden

Energiavirasto keräsi valtiolle huutokauppatuloja lähes 600 milj. EUR



energiavirasto

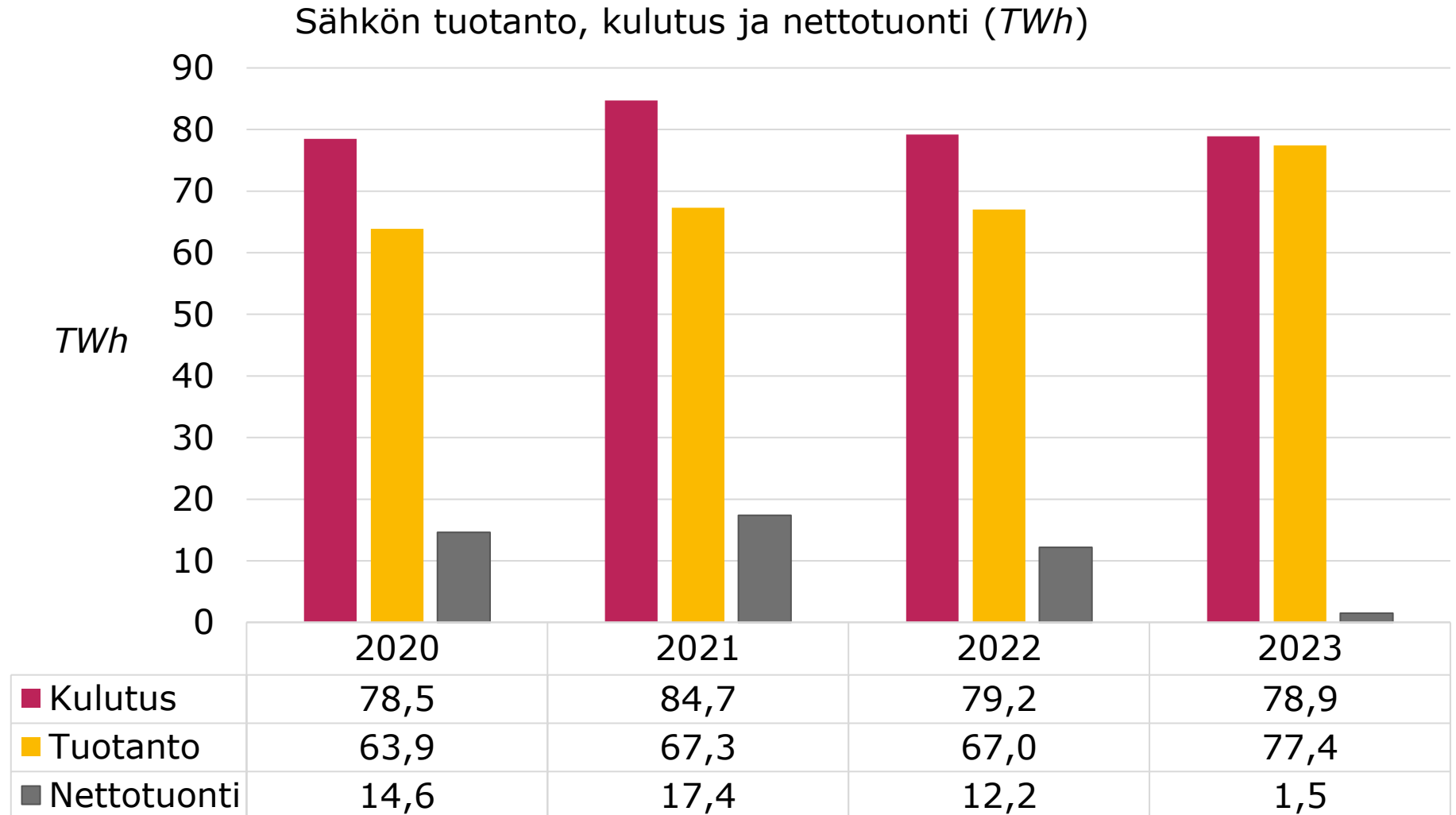
- Päästöoikeuden hinnan vuosikeskiarvo 2023 oli 83,60 EUR/tCO₂
 - Loppuvuonna 2023 päästöoikeuden hinta hieman laski
- Energiavirasto keräsi Suomen valtiolle päästöoikeuksien huutokauppatuloja peräti 581,6 milj. EUR



Sähkön kulutus Suomessa ennallaan, kotimainen sähkön tuotanto kasvoi, nettotuonti romahti

Sähkön tuotantoa kasvattivat OL3 ja tuulivoima

- Sähkön kulutus pysyi edellisvuoden tasolla
- Sähkön tuotantoa kasvattivat OL3 ja lisääntynyt tuulivoimakapasiteetti
- Nettotuonti romahti
- Vuositasolla Suomi sähköenergiassa lähes omavarainen – ei kuitenkaan huipputehossa



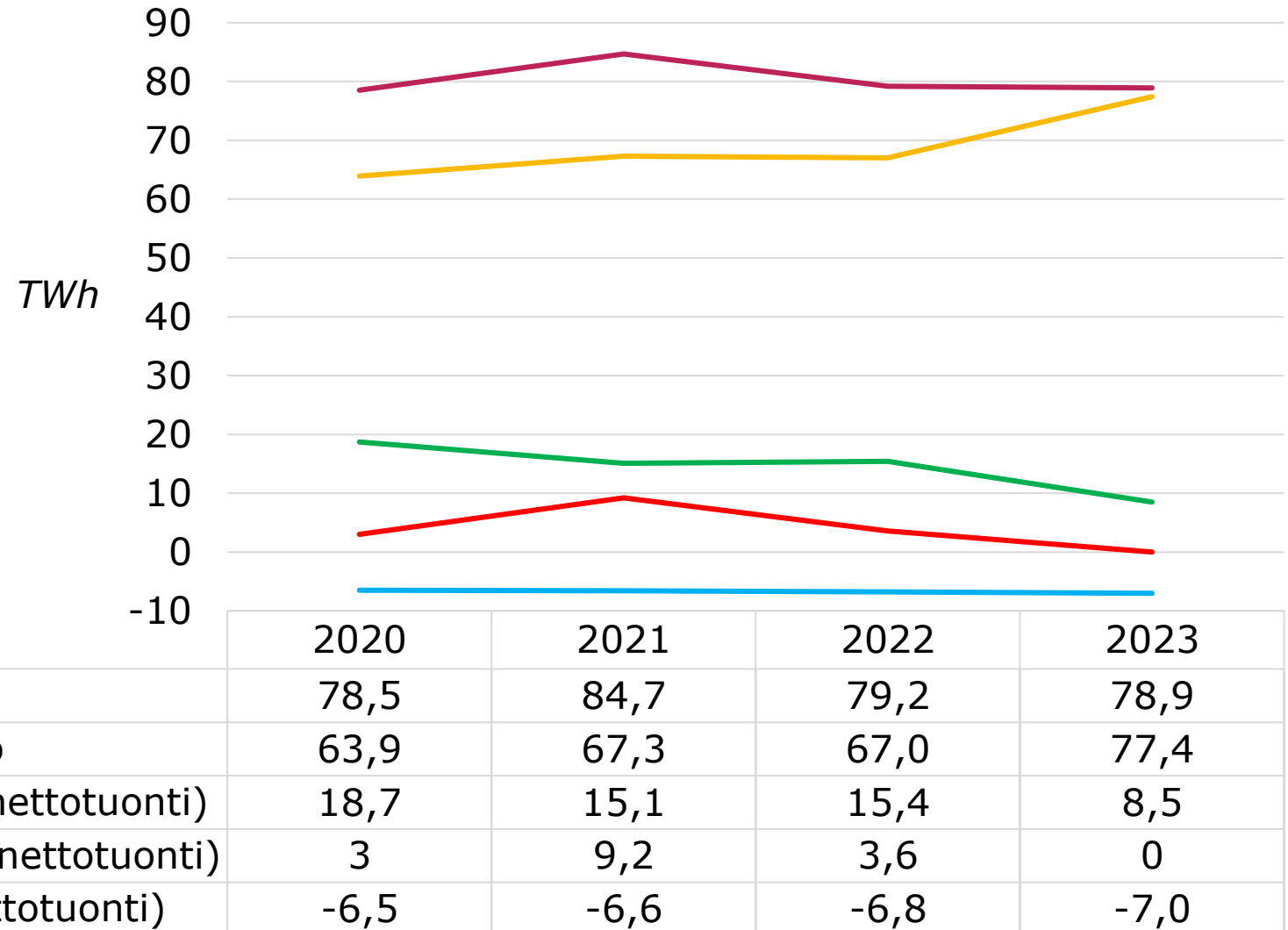
Sähkön nettotuonti ennätysalhaista, alle 2 % kulutuksesta

Taustalla kilpailukykyisen tuotannon lisääntyminen ja kulutuksen pysyminen ennallaan Suomessa



energiavirasto

- Nettotuonnin osuus jäi 1,9 %:iin kulutuksesta
 - Huom. sähköä tuodaan Suomeen paljon, mutta koska sitä myös viedään paljon, niin nettona tuodaan vähän
- Nettotuonti Ruotsista väheni -45 %
- Nettovienti Viroon kasvoi +3 %
- Sähkön tuonti Venäjältä loppui jo toukokuussa 2022



Tuulivoimatuotanto ja -kapasiteetti kasvoivat Suomessa

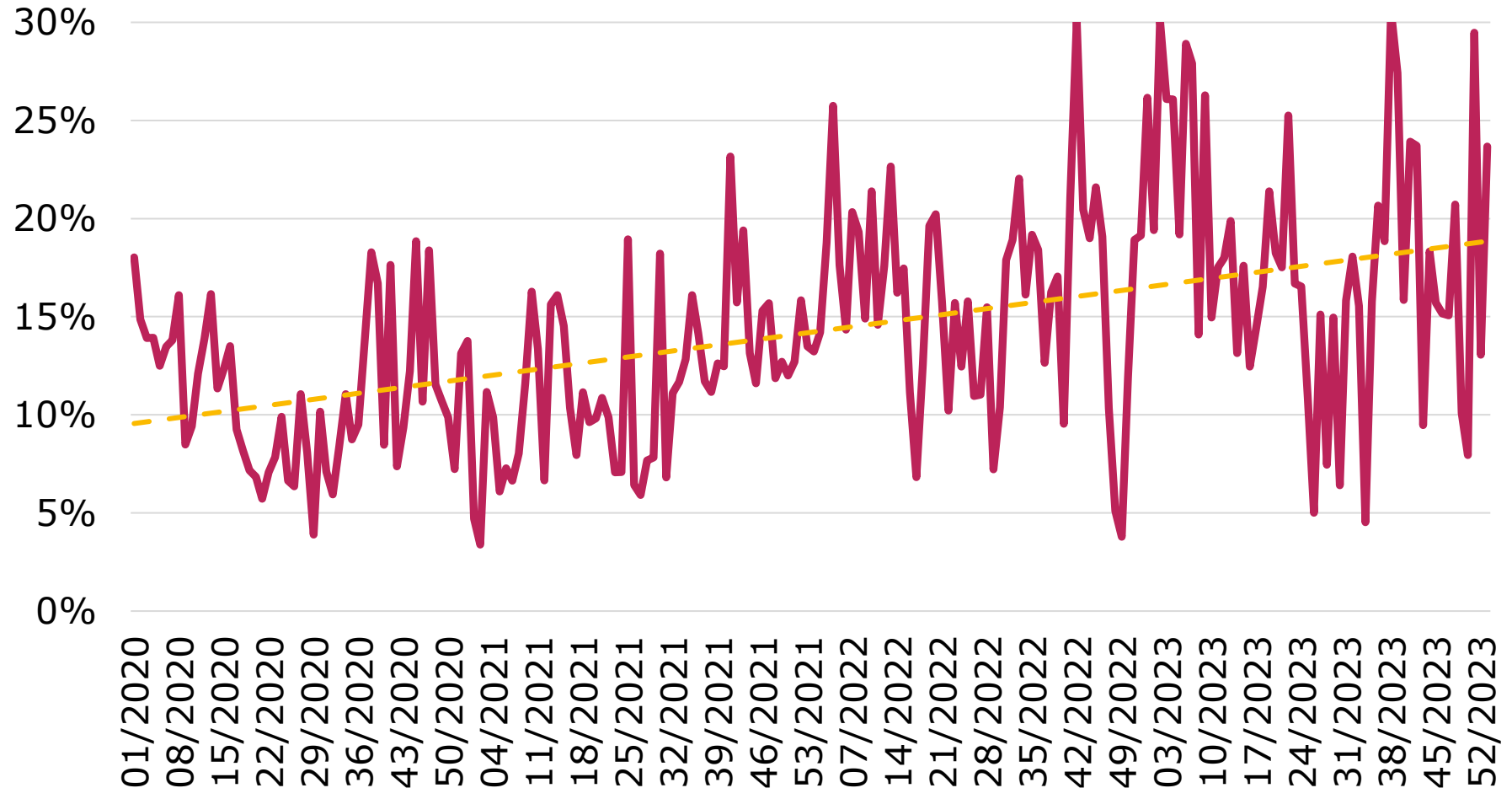
Tuulivoiman osuus sähkön tuotannosta vuositasolla lähes viidennes, suurta ajoittaista vaihtelua (viikkokeskiarvo 3–31 %)



energiavirasto

Tuulivoiman osuus Suomen sähköntuotannosta
(viikkokeskiarvo, %)

- Tuulivoiman tuotanto kasvoi +25 %
 - Tuulivoiman osuus kotimaisesta sähkön tuotannosta 18 % eli samaa luokkaa vesivoiman kanssa
- Tuulivoimakapasiteetti kasvoi +23 %
 - Asennettu kapasiteetti oli vuoden lopussa 6956 MW, jossa lisäystä edellisvuoteen 1278 MW



Omavaraisuus sähkössä parani lisäkapasiteetin myötä

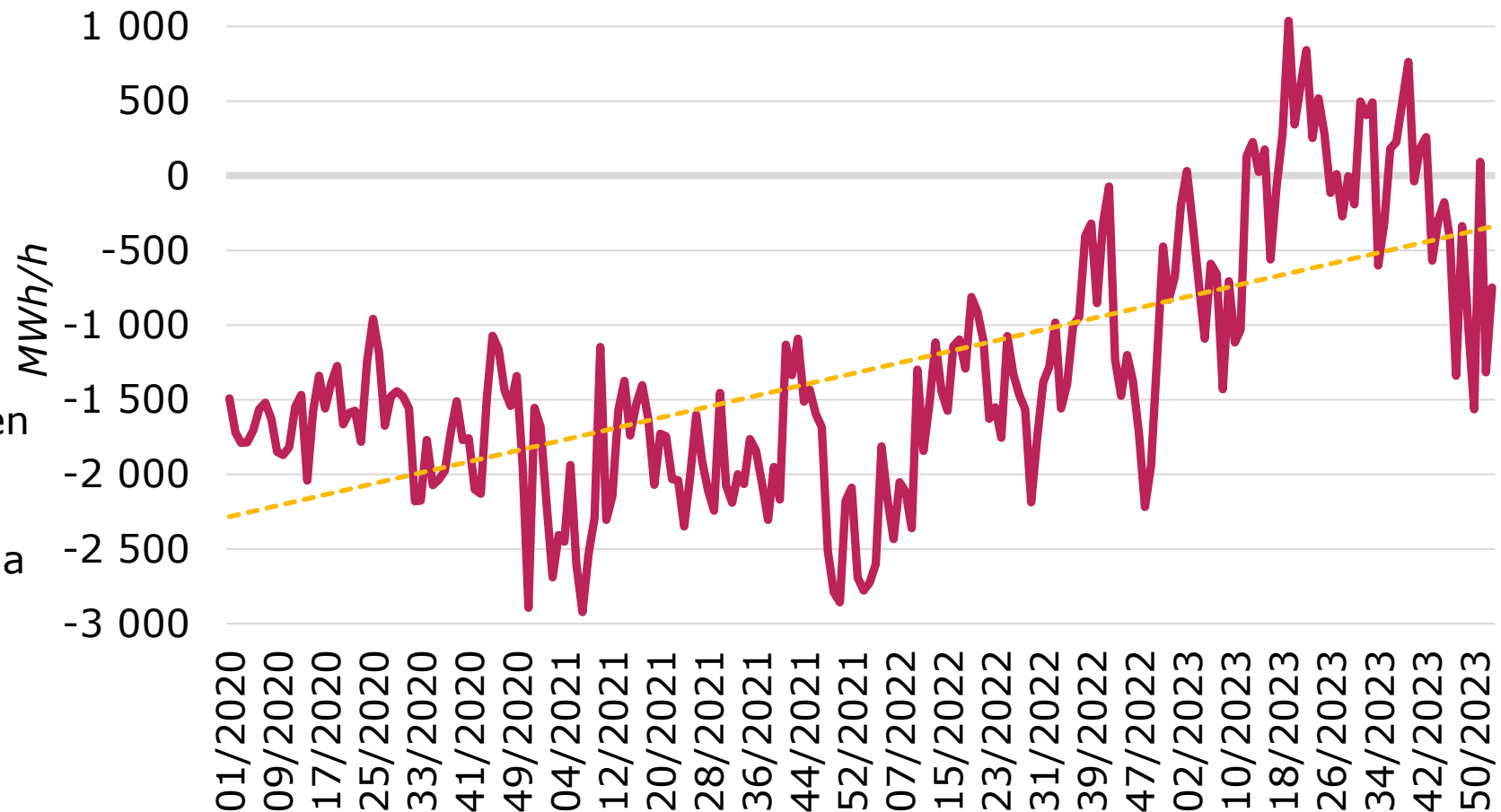
Vuositasolla Suomi sähkössä energian suhteen lähes omavarainen, ei huipputehossa



energiavirasto

- Suomen sähköomavaraisuus on viime vuosina koko ajan parantunut
- Suomi ensimmäistä kertaa ajoittain nettoviejänä
 - Taustalla OL3 ja lisääntynyt tuulivoimakapasiteetti
 - Kotimainen lisätuotanto kilpailukykyistä tuontiin nähden
- Tuontia tarvitaan edelleen erityisesti huippukulutusajoina ja tyyminä ajankohtina
- Sään lisäksi markkinat ohjaavat voimalaitosten käyttöä sekä sähkön tuontia/vientiä

Sähkön tuotanto Suomessa – Sähkön kulutus Suomessa
(viikkokeskiarvo, MWh/h)



Lähde: Fingrid

Yhteenveto sähkön tukkumarkkinoista v.2023

- Vuonna 2023 sähkön tukkumarkkinat rauhoittuivat vuoden 2022 kriisitilanteesta
 - Lisää kotimaista tuotantokapasiteettia – OL3 ja tuulivoima
 - Epävarmuudet erityisesti kaasun riittävyyden ja hinnan osalta vähentyneet
 - v.2023 Suomen verottoman aluehinnan keskiarvo 56 euroa (154 euroa v.2022)
- Suomi ensimmäistä kertaa ajoittain viikkotasolla nettoviejä
 - Kulutushuipussa sekä tyyninä ajankohtina tarvitaan edelleen sähkön tuontia kysynnän kattamiseksi
 - Markkinat lopulta ohjaavat kotimaisten voimalaitosten käyttöä sekä sähkön tuontia ja vientiä
- Tuulivoiman osuuden kasvu lisännyt sähkön hinnan vaihtelua
 - Negatiivisia tuntihintoja ennätysmäärä
 - Hintapiikit yksittäisten samanaikaisten tapahtumien seurauksia - sää kylmää ja/tai tuuletonta, siirtoyhteyksissä ja voimalaitoksissa vikoja ja suunniteltuja huoltoja
- Vuositasolla Suomi on sähkössä energian suhteen lähes omavarainen, ei kuitenkaan huipputehossa

Sähkön vähittäismarkkinat v.2023

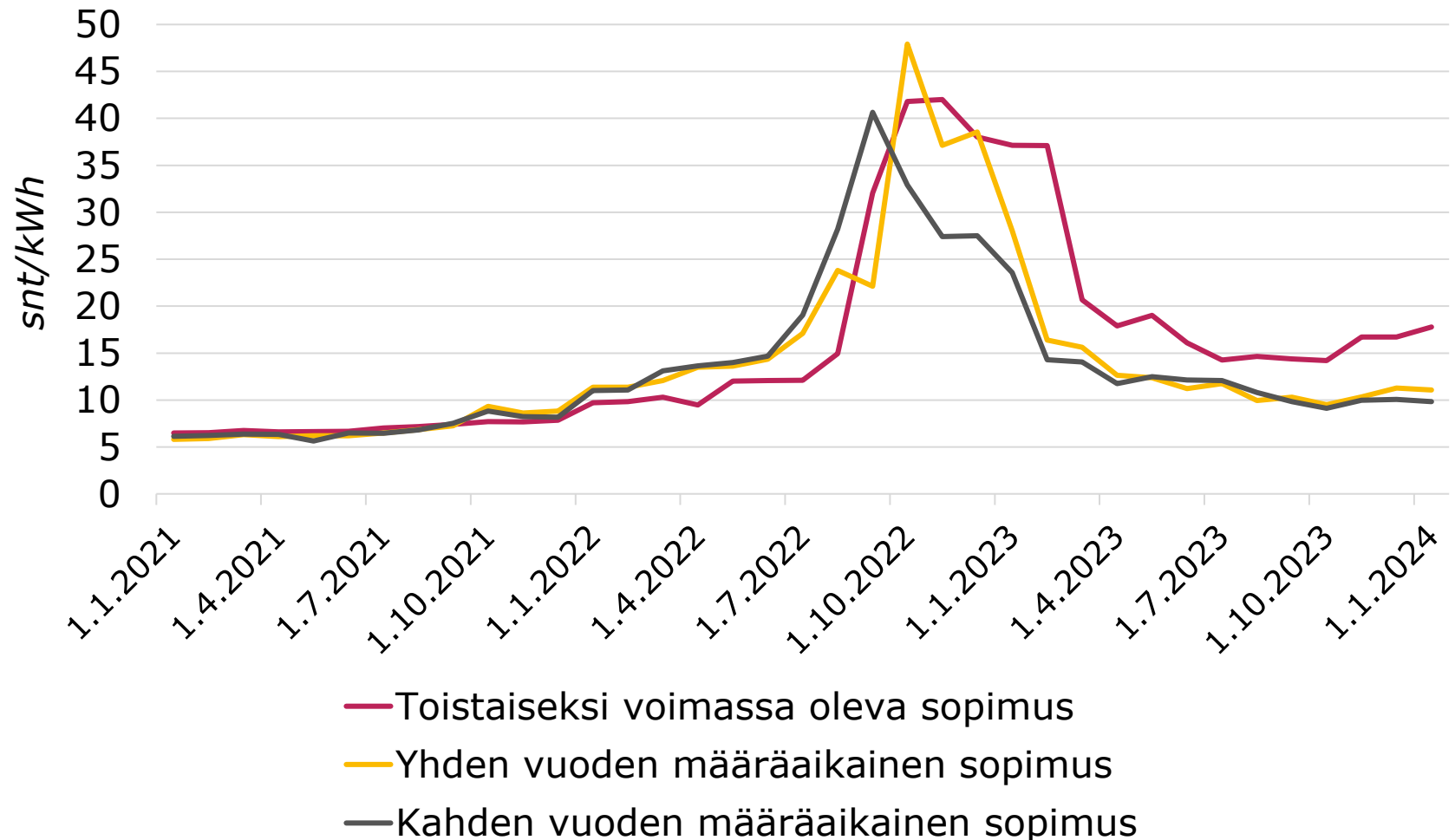
Tukkuhintojen lasku heijastui kotitalouksien sähkölaskuihin ja sopimustarjouksiin niitä tuntuvasti alentaen

Uusien sähkösopimusten tarjoushinnat kuluttajille laskivat tuntuvasti tukkuhintojen laskun myötä

Tarjoushinnat selvästi alle v.2022 huipputasoon, mutta eivät aivan v.2021 ennätysalhaisella tasolla

- Tukkuhintojen muutokset heijastuivat kuluttajille tarjottujen uusien sähkösopimusten hintoihin niitä huomattavasti laskien
- Määräaikaisten sopimusten tarjoushinnat reagoivat varsin nopeasti johdannaishintojen muutoksiin
- Toistaiseksi voimassa olevissa sopimuksissa hintamuutoksille kuukauden ilmoitusaika

Uusien sähkösopimusten keskimääräiset tarjoushinnat
(5000 kWh/a, sis alv, snt/kWh)



Kotitalousasiakkaiden keskimäärin maksama sähköenergian hinta laski tuntuvasti eli liki kolmanneksen huipputasosta

Tilastoissa mukana koko voimassaoleva sopimuskanta

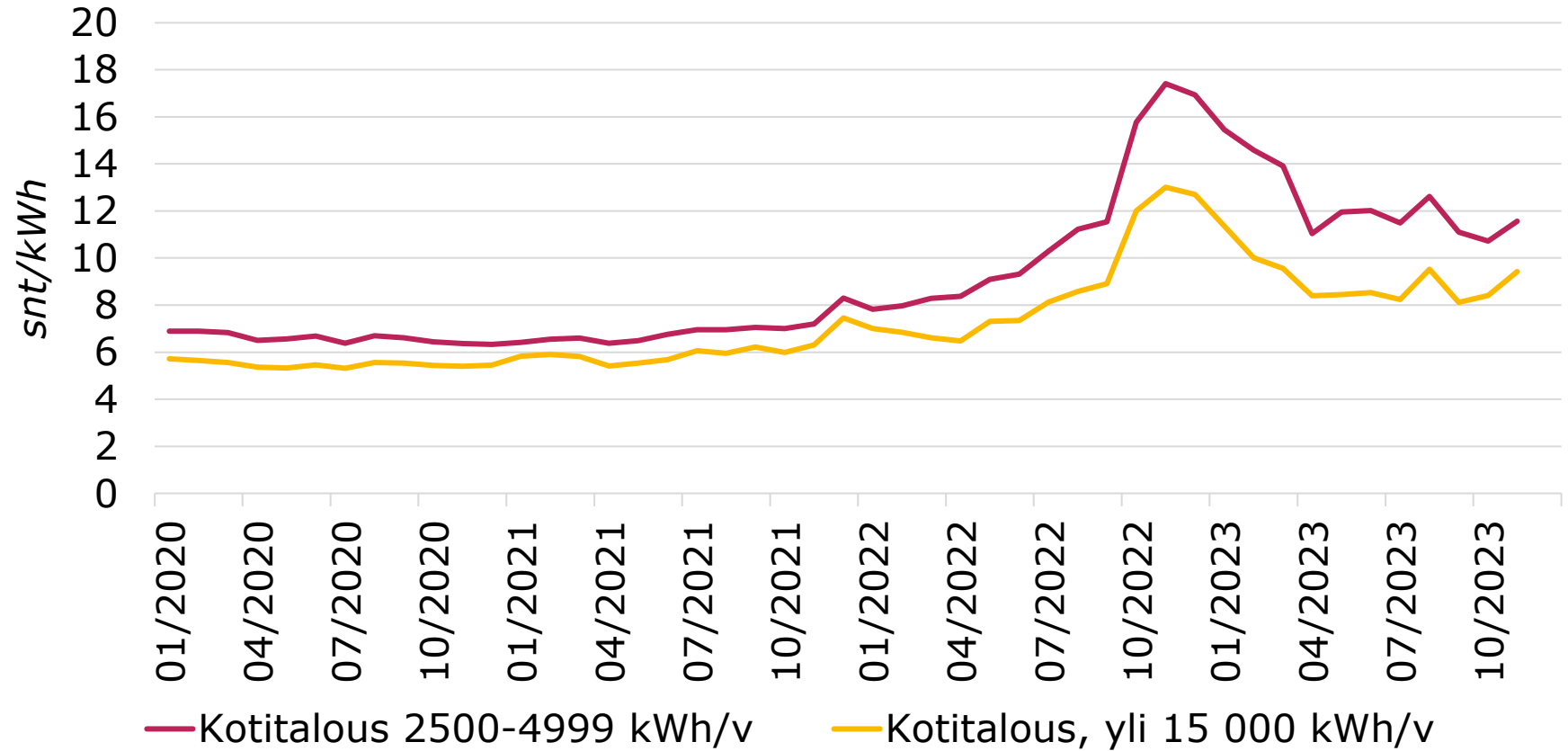


energiavirasto

- Edullisemmat uudet sähkö sopimukset laskivat kotitalouksien sähköenergiasta keskimäärin maksamaa hintaa
- Kotitalouksien maksaman sähköenergian keskihinta laski keskimäärin -34 %*
- Sähkölämmittäjillä laskua keskimäärin -28 %*

* Sopimuskannasta laskettuna ajalla 11/2022-11/2023, ilman sähköhyvitystä

Kotitalouksen keskimäärin maksama sähköenergian hinta (snt/kWh, sähköhyvitystä ei huomioitu, sis alv, ilman siirtomaksuja)



Sähköenergian hinnat laskivat tuntuvasti

Muutos 1.11.2022 – 1.11.2023 voimassa olevan sopimuskannan osalta

Muutos 1.1.2023 – 1.1.2024 uusien sopimustarjousten osalta

	Kotitalous 5 000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18 000 kWh/vuosi
Maksettu sähköenergian keskihinta* (voimassa oleva sopimuskanta)	-34 %	-28 %
Sähköenergian tarjoushinnat uusille toistaiseksi voimassa oleville sähkösopimuksille*	-52 %	-43 %
Sähköenergian tarjoushinnat uusille kaksivuotisille määräaikaisille sähkösopimuksille*	-58 %	-60 %

**) Sisältäen kulloinkin voimassa oleva alv (1.11.2022 ja 1.1.2023 10%,
1.11.2023 ja 1.1.2024 24%), sähköhyvitystä ei huomioitu*

Sähkölasku pieneni keskimäärin vajaan viidenneksen

Muutos 1.11.2022 – 1.11.2023



energiavirasto

	Kotitalous 5 000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18 000 kWh/vuosi
Sähköenergian verollisen hinnan muutos (voimassa oleva sopimuskanta)*	-33,5 %	-27,6 %
Sähkön verollisen siirtohinnan muutos	+4,9 %	+3,0 %
Sähkön kokonaishinnan muutos* (energia, siirto, verot)	-19,0 %	-16,3 %

*) Sähköhyvitystä ei huomioitu

Kotitalouksien sähkölasku pieneni keskimäärin muutaman satasen vuodessa

Keskimääräinen hinta 1.11.2023

	Kotitalous 5 000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18 000 kWh/vuosi
Sähköenergia (voimassa oleva sopimuskanta, sis. alv)	11,57 snt/kWh	9,42 snt/kWh
Sähkön siirto (sis. alv ja sähköverot)	11,07 snt/kWh	7,84 snt/kWh
Sähkön kokonaishinta (energia, siirto, verot)	22,64 snt/kWh	17,25 snt/kWh
Sähkö maksaa vuodessa yhteensä 1.11.2023 hinnoilla	1 132 €/vuosi	3 104 €/vuosi
Muutos 1.11.2022–1.11.2023	-266 EUR/vuosi	-603 EUR/vuosi

Pörssisähkösopimusten osuus kasvanut

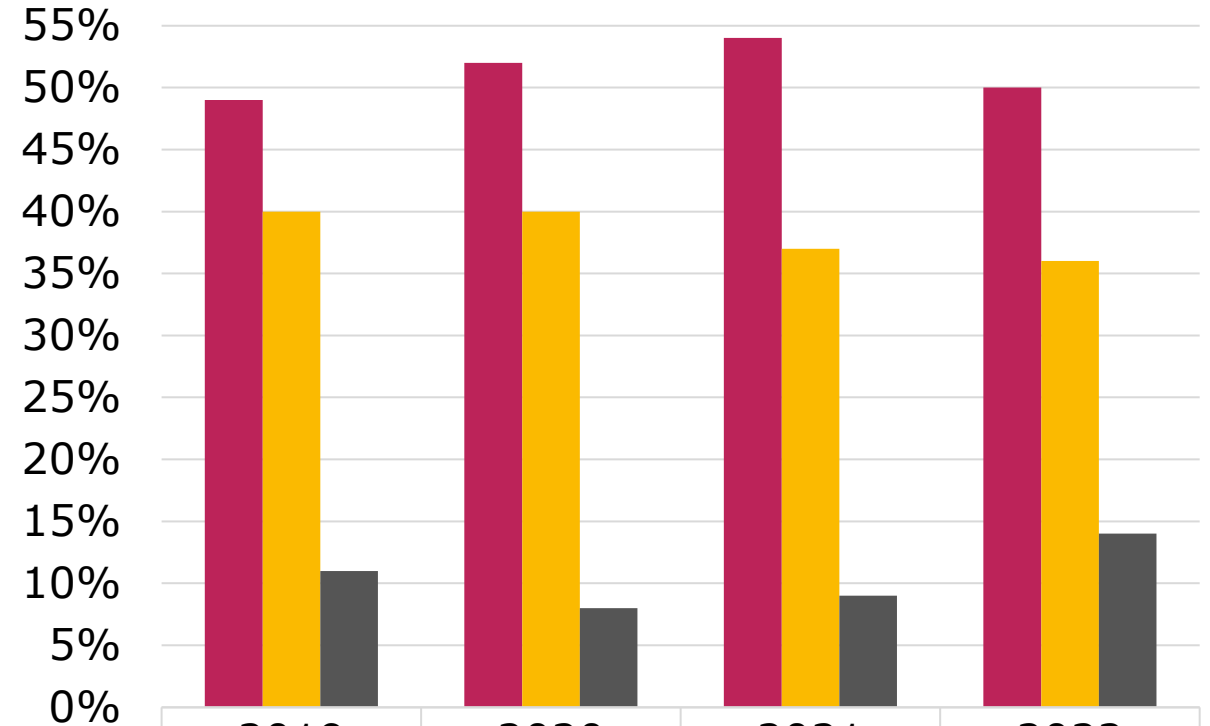
Huom. tässä esitetty tilanne kuvaa v.2022 loppua*



energiavirasto

- Pörssisähkösopimusten osuus kasvussa
 - Osuus v.2022 lopussa noin 14 %
- Noin puolella asiakkaista on ollut määräaikainen sähkösopimus
- Markkinoille on tullut ns. hybridisopimuksia, joissa kiinteän hinnan lisäksi kulutuksen ajoituksen perusteella määräytyvä ns. kulutusvaikutuskomponentti

Sähkösopimustyyppien osuudet (%)



■ Määräaikainen sopimus	49%	52%	54%	50%
■ Toistaiseksi voimassa oleva sopimus	40%	40%	37%	36%
■ Pörssisähkösopimus	11%	8%	9%	14%

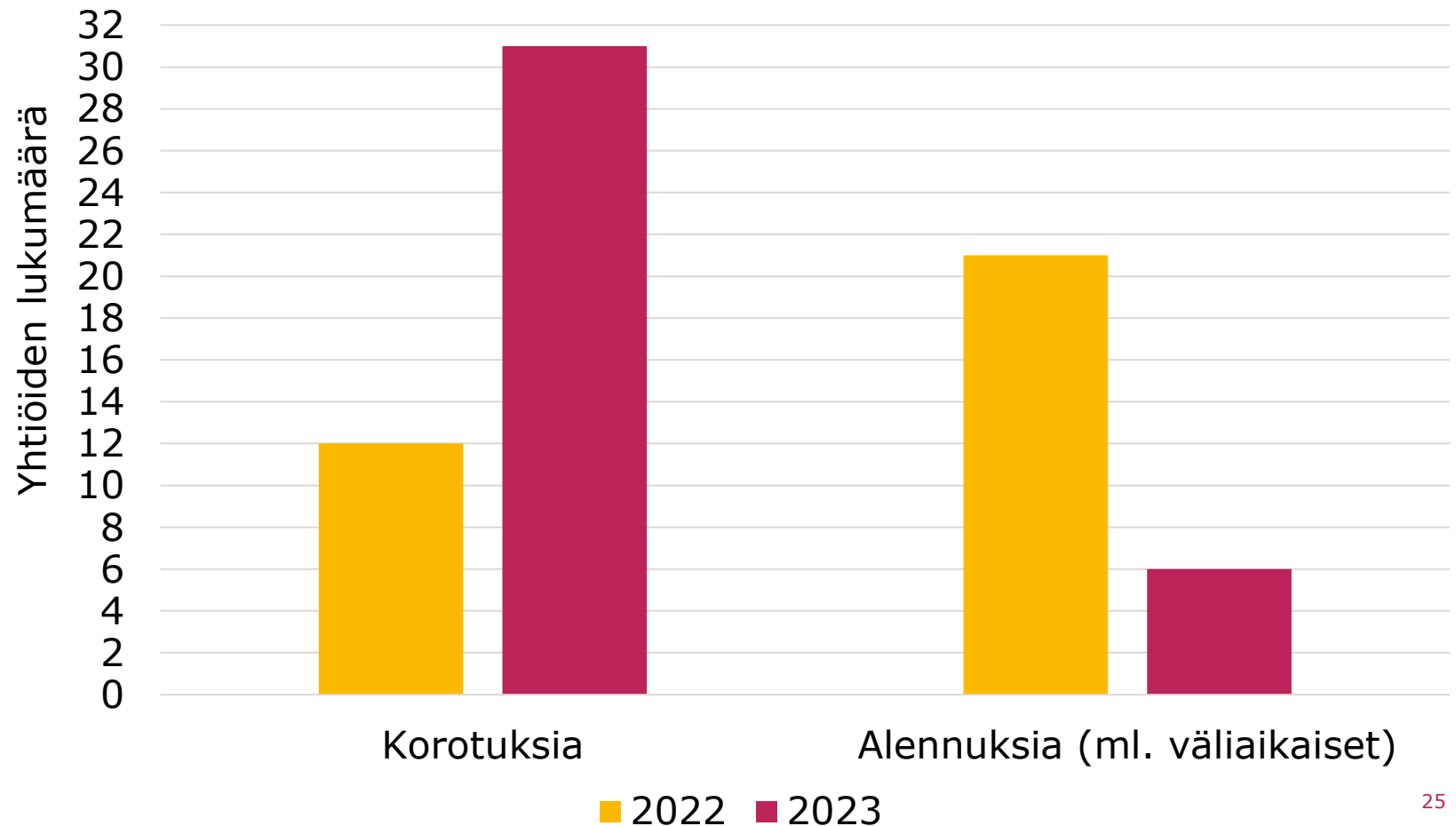
*Vuoden 2023 lopun tiedot saatavilla loppukevästä 2024

Aikaisempaa useampi verkkoyhtiö korotti sähkön siirtohintoja

31 verkkoyhtiötä eli noin 40 % kaikista korotti hintoja

- Keskimääräinen yksittäinen hinnankorotus 4,5 % (asiakasryhmä 5 000 kWh/vuosi)
- 31 verkkoyhtiötä eli 40 % yhtiöistä korotti siirtohintoja (12 yhtiötä v.2022)
 - Hinnankorotuksia tekivät etenkin haja-asutusmaisilla sekä taajamamaisilla alueilla toimivat verkkoyhtiöt
- Siirtohintaa alensi 6 verkkoyhtiötä (21 yhtiötä v.2022)

Siirtohintamuutoksia toteuttaneiden yhtiöiden määrä vuosina 2022 ja 2023 (kpl)



Verkkoyhtiöille v.2024-2031 sovellettavat uudet hinnoittelun kohtuullisuuden valvontamenetelmät

Varmistavat siirtohintojen maltillisen kehityksen ja riittävät investoinnit



energiavirasto

- Sähkö on välttämättömyyshyödyke – monopoliasemassa toimivien verkkoyhtiöiden hinnoittelun on oltava kohtuullista
 - Hintojen on vastattava verkkotoiminnan todellisia kustannuksia
 - Liiketoiminnasta saatava tuotto on pidettävä kohtuullisena
 - Lisäksi yhtiöiden on täytettävä muut lakisääteiset velvoitteensa kuten verkkoon liittäminen, verkon kehittäminen, toimitusvarmuustavoitteet
- Keskeinen muutos uusissa menetelmissä on verkko-omaisuuden arvostustavan muuttaminen
 - Aiemmin koko verkko-omaisuuden arvo päivitettiin valvontajaksoittain, nyt arvo 'jäädyytetään' jokaisen valvontajakson jälkeen
- Asiakkaiden näkökulmasta muutokset tarkoittavat, että verkkoyhtiöt tekevät tarvittavat investoinnit entistä kustannusvastaavammin
- Tämä johtaa siirtohintojen maltilliseen kehitykseen vaarantamatta kuitenkaan modernin yhteiskunnan edellyttämien toimitusvarmojen ja älykkäiden verkkojen kehittämistä
 - Vastuullisilla verkkoyhtiöillä on jatkossakin riittävät edellytykset ja kannusteet asiakkaiden kannalta tarpeellisten investointien tehokkaaseen toteuttamiseen

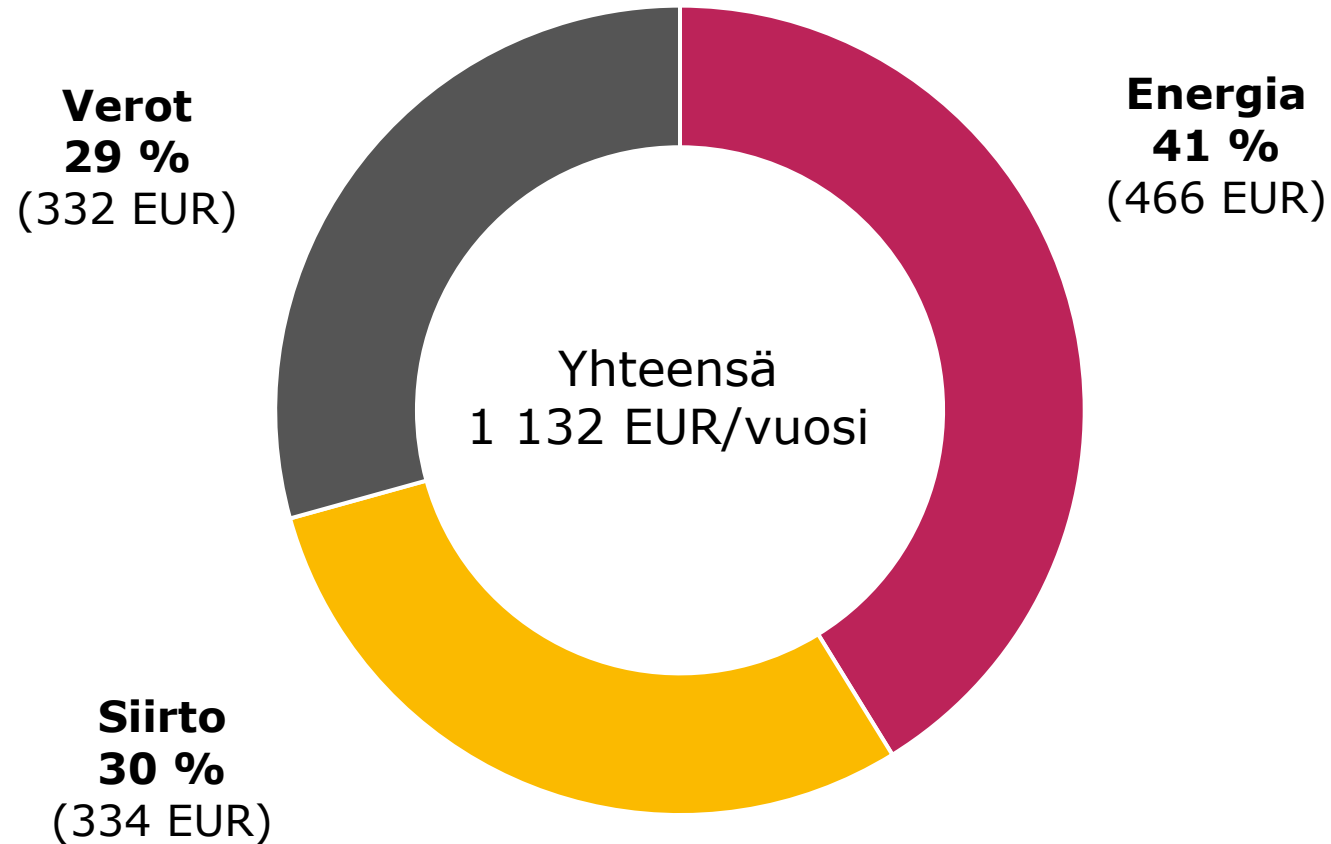
Sähköenergian osuus sähkölaskusta noin 40 %

Siirron ja verojen osuus kummankin noin 30 %



energiavirasto

Kotitalousasiakkaan (5000 kWh/vuosi)
sähkön kokonaishinnan jakautuminen 1.11.2023



Sähkön kokonaishinta kuluttajille Suomessa alle EU:n keskiarvon

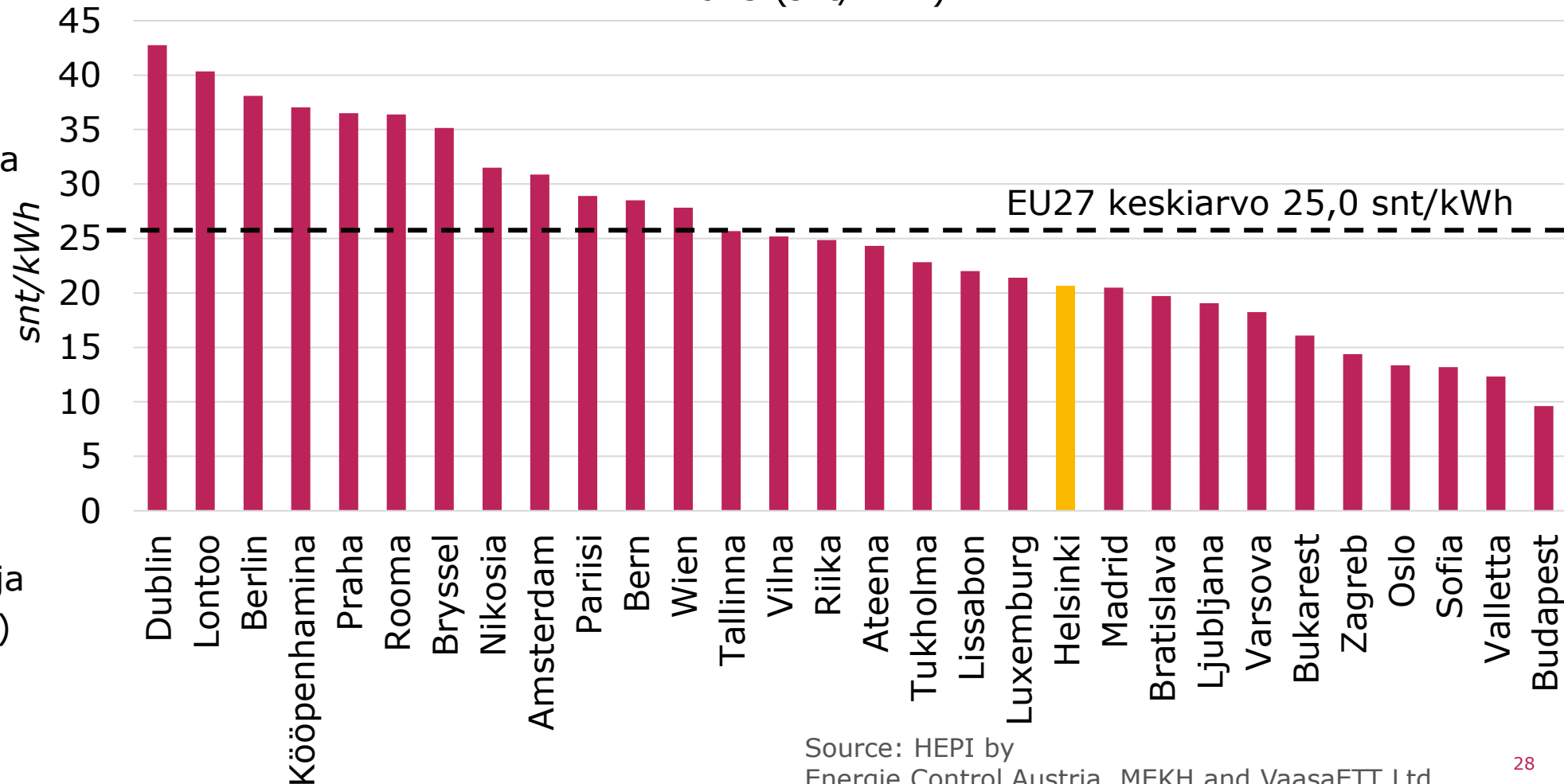
Sähkön kuluttajahinnat laskivat lähes kaikkialla EU:ssa, eniten Suomessa ja Ruotsissa



energiavirasto

- Sähkön kuluttajahinnat laskivat lähes kaikkialla Euroopassa
- Vuodessa hinnat laskivat EU-maissa keskimäärin -14 %
- Vuositasolla (v.2023 vs. v.2022) hintojen lasku suurinta Helsingissä (-44%) ja Tukholmassa (-43%)

Sähkön hinta (sis. energia, siirto, verot) EU-maiden pääkaupungeissa 1.12.2023 (snt/kWh)



Source: HEPI by Energie Control Austria, MEKH and VaasaETT Ltd.

Yhteenveto sähkön vähittäismarkkinoista v.2023

- Tukumarkkinahintojen huomattava lasku heijastui kuluttajien sähkösopimusten hintoihin niitä tuntuvasti laskien
 - Keskihinta laski noin 28 tai 34 % asiakastyypistä riippuen
 - Tarjoushinnat uusille määräaikaisille sopimuksille laskivat jopa noin 60 %
- Sähkön siirtohinnat keskimäärin hieman nousseet, noin 3 tai 5 % asiakastyypistä riippuen
- Keskimäärin kuluttajan sähkölasku pienentynyt noin 16 tai 19 % asiakastyypistä riippuen
 - Laskun kokonaissumma pienentynyt vuositasolla keskimäärin 270 tai 600 euroa asiakastyypistä riippuen
- Sähkön kokonaishinta kuluttajille on Suomessa alle EU:n keskiarvon

Sähkön toimitusvarmuus v.2023

Sähkömarkkinat toimivat, mutta tarvitaan investointeja säätövoimaan sekä energian varastointiin

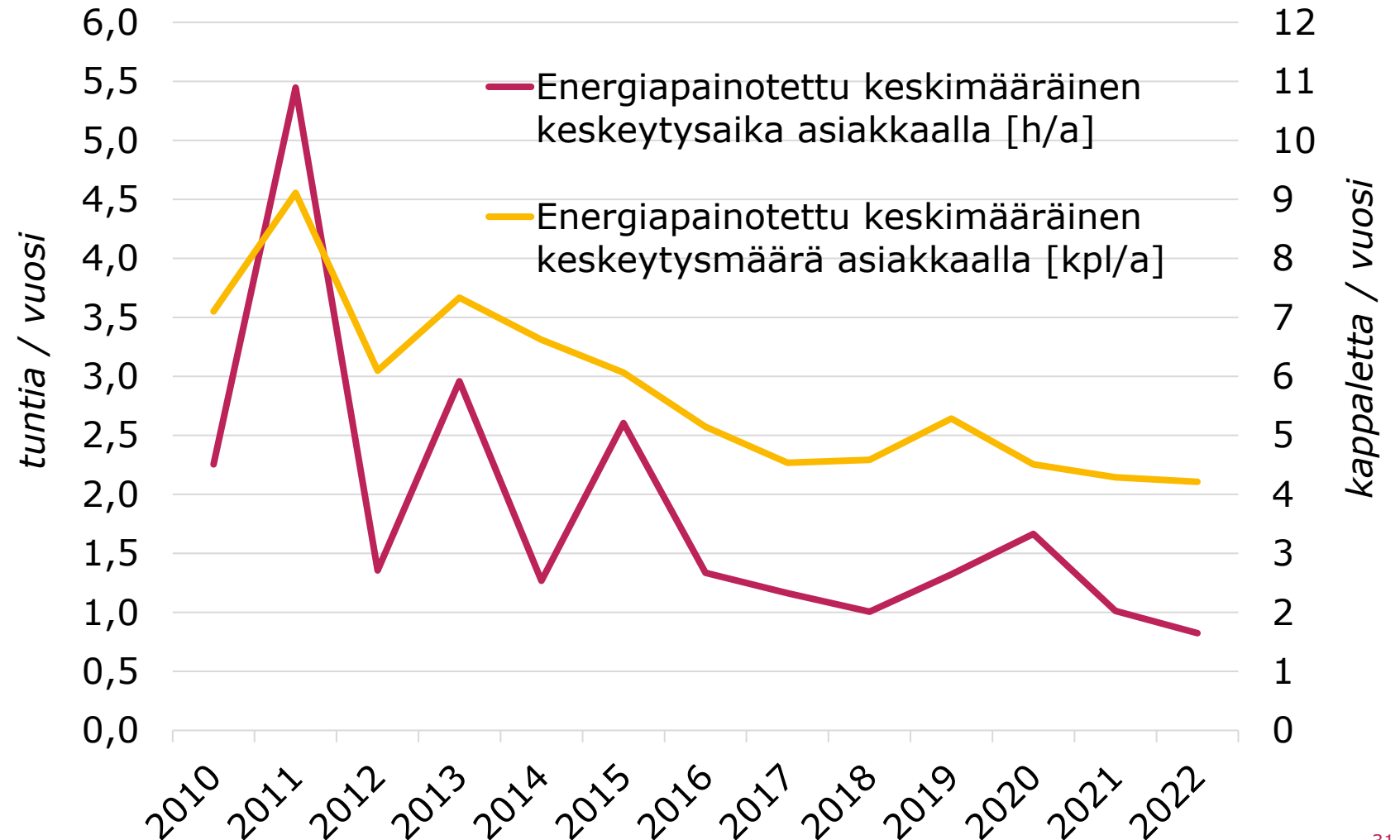
Investoinnit sähköverkkoon ovat parantaneet asiakkaiden sähkönjakelun laatua

Sähkönjakeluverkkoon investoidaan keskimäärin lähes 600 milj. EUR / v



energiavirasto

- Vuosina 2014-2036 sähkön jakeluverkkoon tehdään korvausinvestointeja noin 13,3 mrd. EUR
 - Noin 580 milj. EUR vuodessa
- Sähkönjakelun keskeytysten määrässä ja kestossa laskeva trendi
- Vuodesta 2016 alkaen keskimääräinen keskeytysaika on pysynyt noin tunnissa



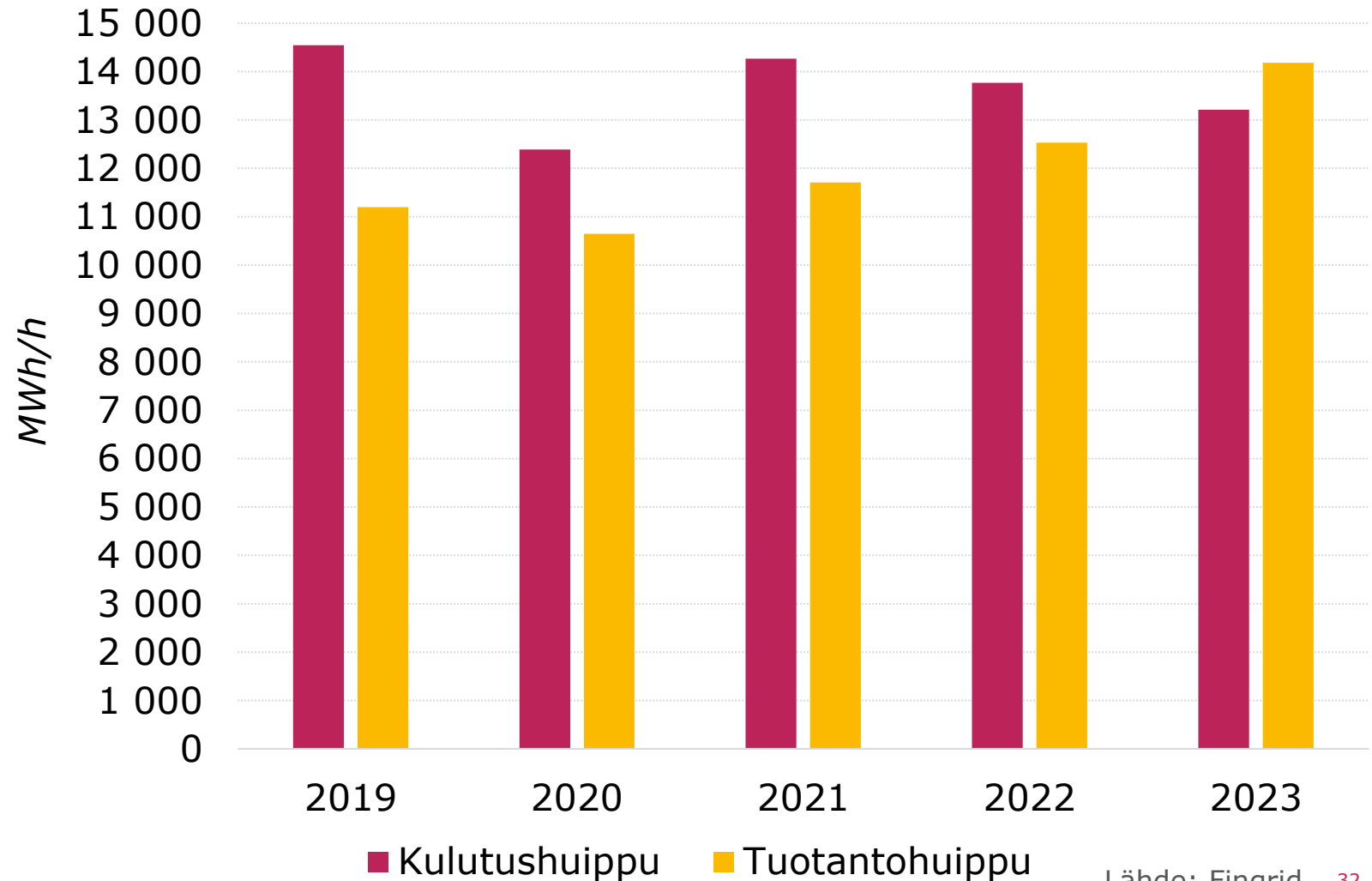
Tuotannon lisääntymisen myötä tuotantohuippu kasvussa, v.2023 jo 14 178 MWh/h

Tammikuussa 2024 talven kulutushuippu 15 010 MWh/h



energiavirasto

- v.2023 saavutettiin kaikkien aikojen tuotantohuippu 14 178 MWh/h
- Leudon vuoden takia kulutushuippu v.2023 oli vain 13 210 MWh/h
- Tammikuun 2024 alussa saavutettiin talven ainakin toistaiseksi korkein kulutushuippu 15 010 MWh/h
 - Viikon 1/2024 keskikulutus liki 13 800 MWh/h
 - Kaikkien aikojen kulutushuippu 15 105 MWh/h tammikuussa 2016



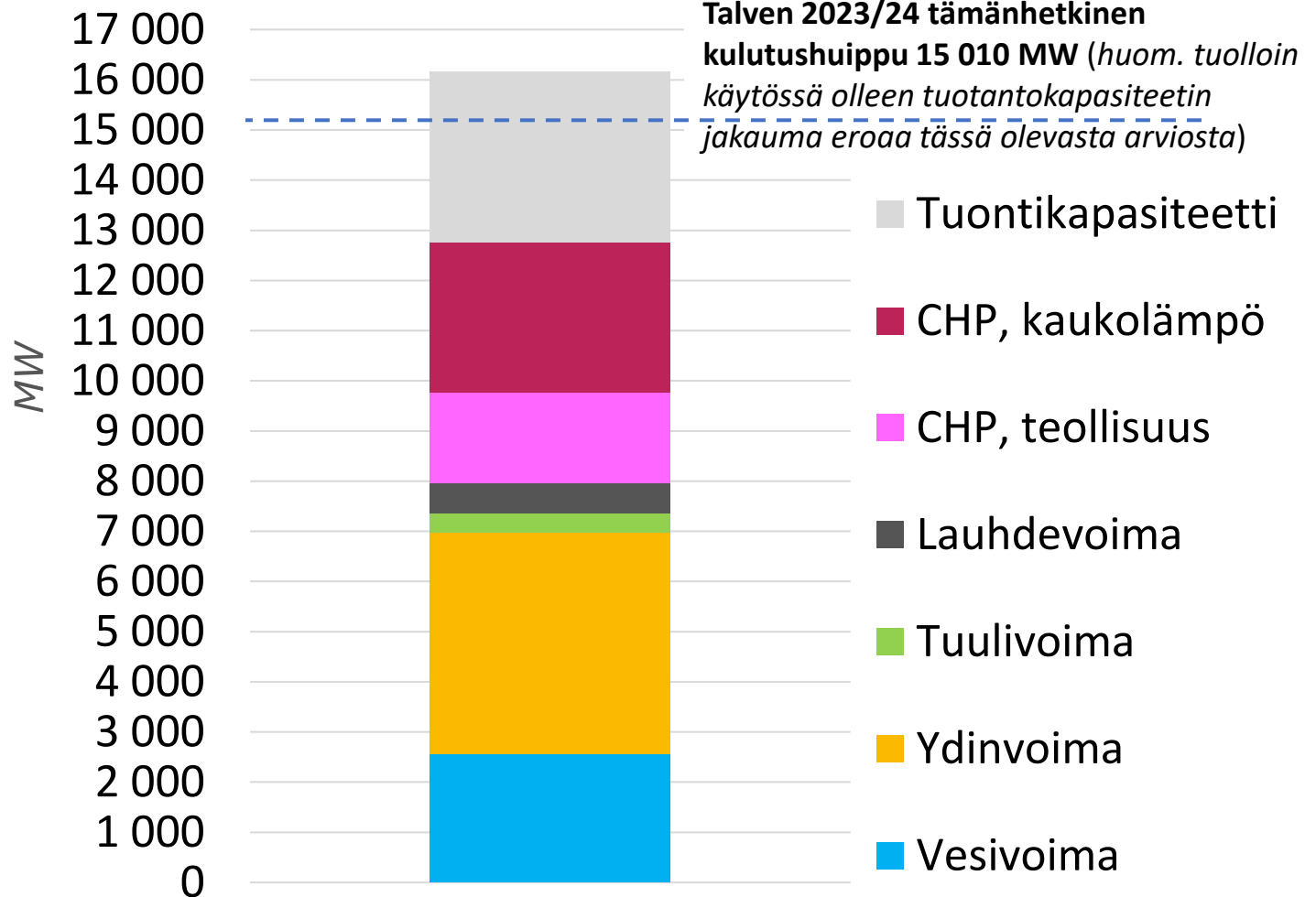
Huippukulutuksen aikana sähkön tuonti ja kulutuksen joustaminen ratkaisevan tärkeitä



energiavirasto

Markkinat toimivat, mutta marginaalit sähkön riittävydessä sangen pienet

- Ennen talvea sähkötehon riittävyys arvioitiin hyväksi (kulutushuippuennuste 14 300 MW)
 - Useat samanaikaiset häiriöt voivat vaarantaa sähkötehon riittävyden
 - Huippukulutuksessa tarvitaan tuontia naapurimaista
- Tammikuun 2024 alun pakkasjakso oli poikkeuksellinen, ja nosti kulutuksen arvioita korkeammalle
 - Samanaikaisesti sähkön tuotannosta osa kapasiteetista vikojen takia pois käytöstä
 - Marginaalit Suomen sähköjärjestelmässä uusien vikojen varalle hyvin ohuet
- Tasapaino sähköjärjestelmässä pysyi markkinaehtoisesti
 - Sähkön tuonti ja kulutuksen joustaminen varmistivat sähkön riittävyden



Arvio huippukulutuksen aikana käytettävissä olevasta kapasiteetista, ei sisällä Fingridin järjestelmäreservejä 1 400 MW

Mitä sähkömarkkinoille pitäisi tehdä?

- Pörssihintojen määräytymismekanismien muutoksille ei ole tarvetta
 - Nykyinen malli varmistaa parhaiten resurssien tehokkaan käytön
 - Pörssihintojen merkittävä vaihtelu sekä korkeat hintapiikit ja negatiiviset hinnat kertovat sähköjärjestelmän tuotantoresurssien vaihtelusta sekä ajoittaisesta niukkuudesta/ylitarjonnasta
- Hintakatto voidaan EU-säätelyn mukaisesti asettaa vain pitkäkestoisissa poikkeustilanteissa (hintakriiseissä)
 - Hintakatot vähentävät valmiutta kulutuksen joustoihin, lisäävät riskiä tarjonnan vähenemiselle ja kasvattavat sähköpulan todennäköisyyttä
- Mahdollinen kapasiteettimekanismi vain harkitusti käyttöön selvästi tunnistettuun tarpeeseen varmistaa resurssien riittävyys – myös kapasiteetin määrän oltava tarkkaan harkittu
 - Kapasiteettimekanismit ovat viimesijainen keino turvata tuotantoresurssien riittävyys eikä niillä tule luoda markkinavääristymiä
- + Suurimpien hintapiikkien vakauttamiseksi ja toimitusvarmuuden turvaamiseksi tarvitaan investointeja luotettavaan ja joustavaan säätövoimaan sekä energian varastointiin
- + Kohtuullisen hintatason varmistamiseksi on tärkeää myös johdannaismarkkinoiden toimivuuden parantaminen ja joustojen edistäminen
 - Esim. kulutusjoustopotentiaali olisi saatava paremmin mukaan pörssitarjouksiin

Energiavirasto edistää ja valvoo ilmastotavoitteiden toteutumista ja energiamarkkinoiden toimintaa

Lisätiedot

Ylijohtaja Simo Nurmi, puh. 029 5050 011

Markkinat: johtaja Antti Paananen, puh. 029 5050 013

Verkot: johtaja Veli-Pekka Saajo, puh. 029 5050 023



energiavirasto

Esityksen tietojen lähteenä ovat Energiaviraston valvontatiedot ellei toisin ole mainittu.