



energiavirasto

Energiaviraston mediainfo
15.1.2026

Sähkömarkkinat nyt – katsaus vuoteen 2025

Ylijohtaja Simo Nurmi, Energiavirasto

Esityksen sisältö

- **Sähkön vähittäismarkkinat vuonna 2025 s. 3-15**
- **Sähkön tukkumarkkinat vuonna 2025 s. 16-27**
- **Sähkön toimitusvarmuus vuonna 2025 s. 28-32**

Sähkön vähittäismarkkinat v.2025

Asiakkaat siirtyivät edullisempiin uusiin sopimuksiin

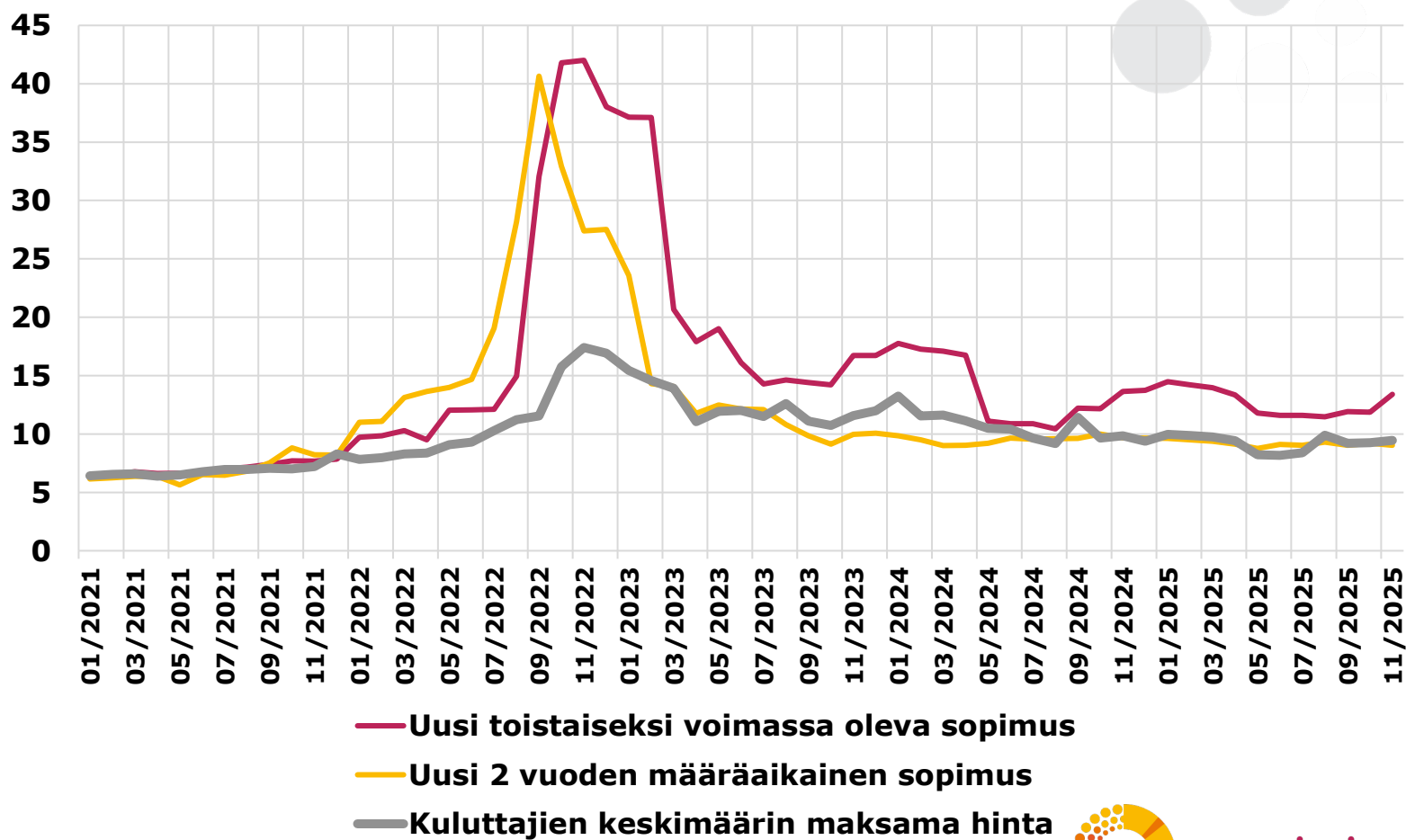
Kotitalouksien sähkölaskuissa pientä laskua

Uusien sähkösopimustarjousten hinnat tasaantuneet

Toistaiseksi voimassa oleva sähkösopimus on ollut kallein vaihtoehto

- Tukkusähkön johdannaishintojen vakautuminen näkyy uusien sähköenergian määräaikaisten vähittäismyyntisopimusten tarjoushinnoissa
- Toistaiseksi voimassa olevat sähkösopimukset ovat olleet kuluttajille kallein vaihtoehto

Kuluttajien keskimäärin sähköenergiasta maksama hinta sekä uusien sähkösopimusten keskimääräiset hinnat (snt/kWh, sis. alv)

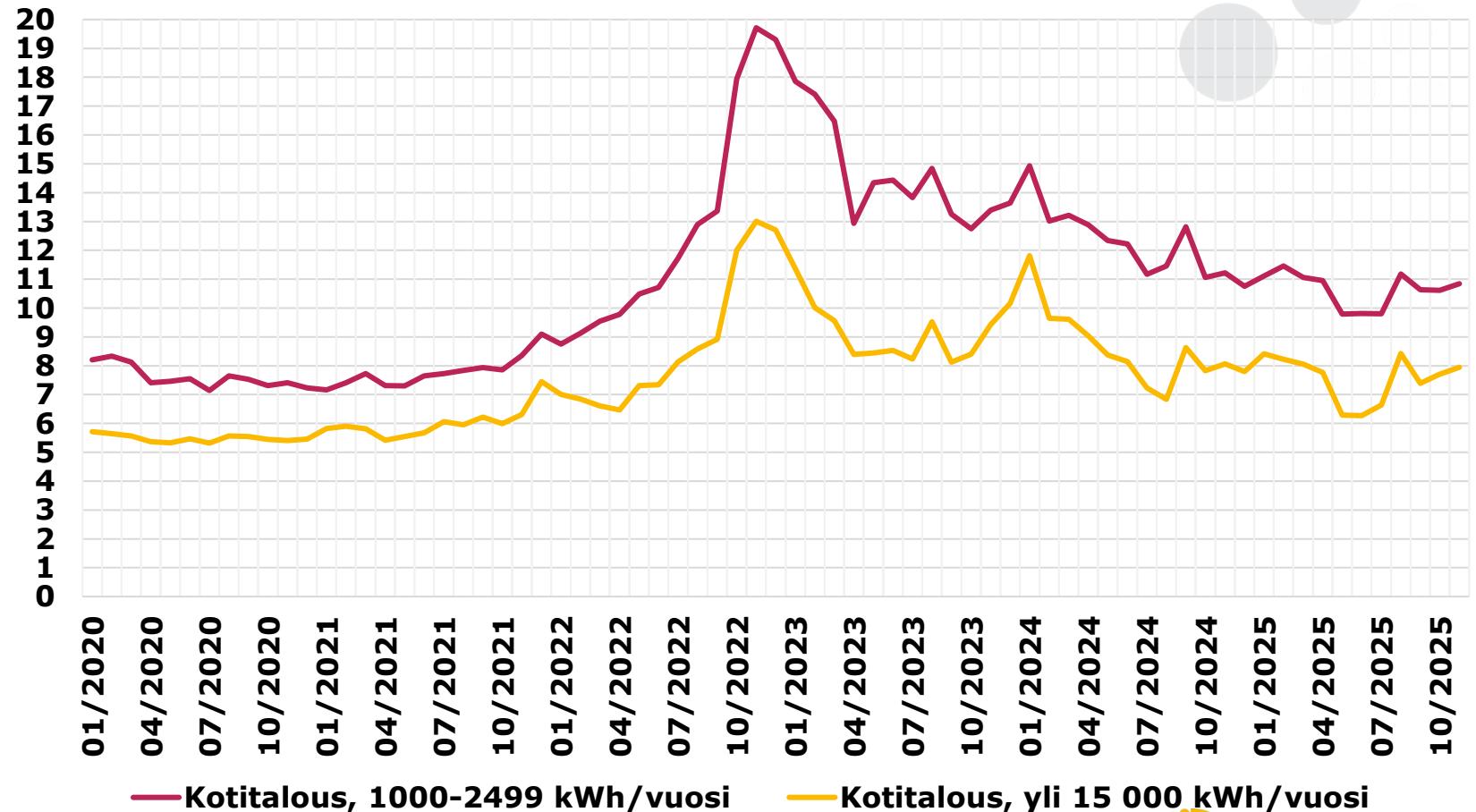


Lähde: sahkonhinta.fi, Tilastokeskus

Kotitalousasiakkaiden keskimäärin maksama sähköenergian hinta laski 4 prosenttia ja sähkölämmittäjän 1,6 prosenttia

- Kotitalouksien maksaman sähköenergian keskihinta laski keskimäärin -4 %*
 - Sähkölämmittäjillä laskua keskimäärin -1,6 %*
- Tukkumarkkinoiden hintamuutokset heijastuvat kotitalouksien maksamaan sähköenergian hintaan

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



* Laskettuna sopimuskannasta ajalla 11/2024-11/2025, sisältäen alv

Lähde: Tilastokeskus

Sähköenergian hinta laskee edelleen

Uusien määräaikaisten sähkösopimusten tarjoushinnat laskivat eniten

Muutos 1.11.2024 – 1.11.2025	Kotitalous 5 000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18 000 kWh/vuosi
Maksettu sähköenergian keskihinta* (voimassa oleva sopimuskanta)	-4,0 %	-1,6 %
Sähköenergian tarjoushinnat uusille toistaiseksi voimassa oleville sähkösopimuksille*	-1,8 %	-4,8 %
Sähköenergian tarjoushinnat uusille kaksivuotisille määräaikaisille sähkösopimuksille*	-6,6 %	-5,2 %

*) Sisältäen kulloinkin voimassa oleva alv

Lähde: Tilastokeskus, Sähkön hintavertailu

Kotitalouksien sähkölasku (energia + siirto + verot) pieneni noin 2 prosenttia

Sähkölämmittäjille laskua vajaat puoli prosenttia

Muutos 1.11.2024 – 1.11.2025	Kotitalous 5 000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18 000 kWh/vuosi
Sähköenergian verollisen hinnan muutos (voimassa oleva sopimuskanta)	-4,0 %	-1,6 %
Sähkön verollisen siirtohinnan muutos	-0,4 %	+0,8 %
Sähkön kokonaishinnan muutos (sis. energia, siirto, verot)	-2,1 %	-0,4 %

Lähde: Tilastokeskus, Sähkön hintavertailu

Kotitalouksien sähkölasku (energia + siirto + verot) pieneni 10-20 euroa vuodessa

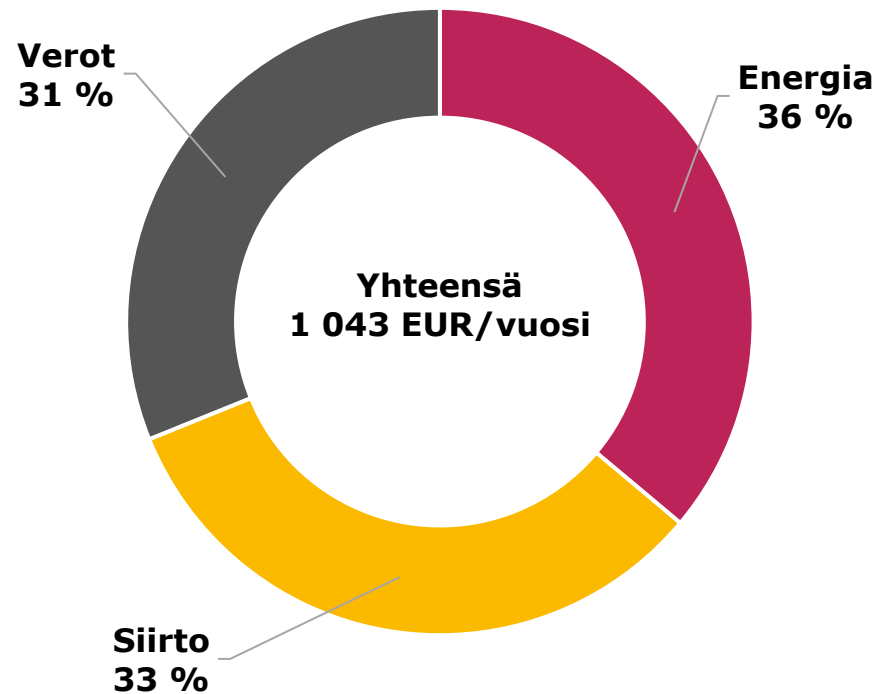
Keskihinnat 1.11.2025 hinnoilla	Kotitalous 5 000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18 000 kWh/vuosi
Sähköenergia (voimassa oleva sopimuskanta, sis. alv)	9,45 snt/kWh	7,94 snt/kWh
Sähkön siirto (sis. alv ja sähköverot)	11,41 snt/kWh	7,61 snt/kWh
Sähkön kokonaishinta (energia, siirto, verot)	20,86 snt/kWh	15,55 snt/kWh
Sähkölasku yhteensä 1.11.2025 hinnoilla	1 043 €/vuosi	2 800 €/vuosi
Muutos sähkölaskussa 1.11.2024 – 1.11.2025	-22 EUR/vuosi	-12 EUR/vuosi

Lähde: Tilastokeskus, Sähkön hintavertailu

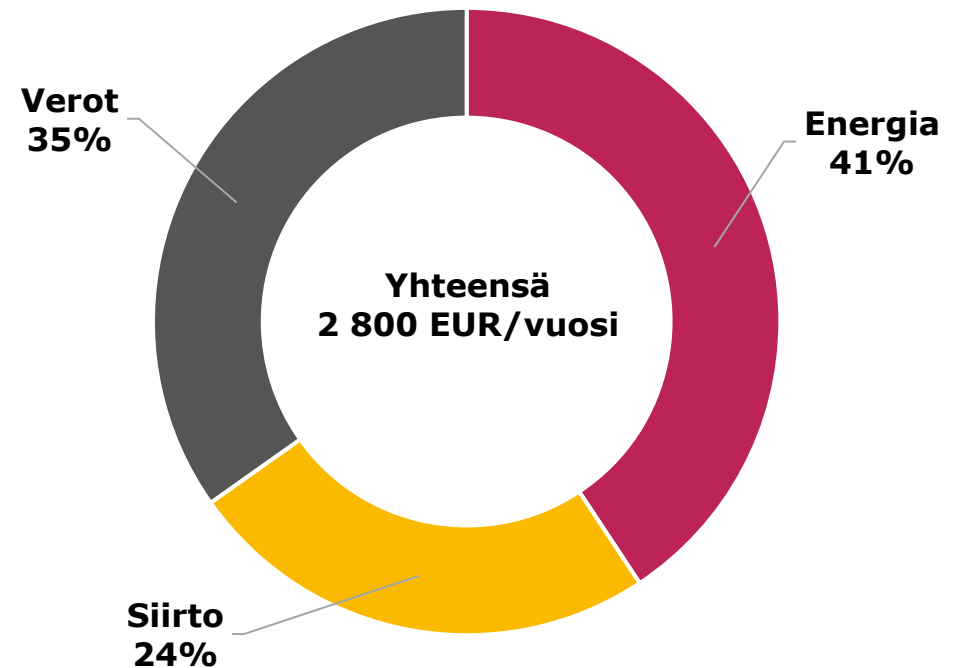
Sähköenergian osuus kuluttajien sähkölaskusta 36-41 prosenttia

Siirron osuus 24-33 prosenttia, veroja 31-35 prosenttia

**Kotitalousasiakkaan (5000 kWh/vuosi)
sähkön kokonaishinnan jakautuminen
11/2025**



**Sähkölämmittäjän (18000 kWh/vuosi)
sähkön kokonaishinnan jakautuminen
11/2025**

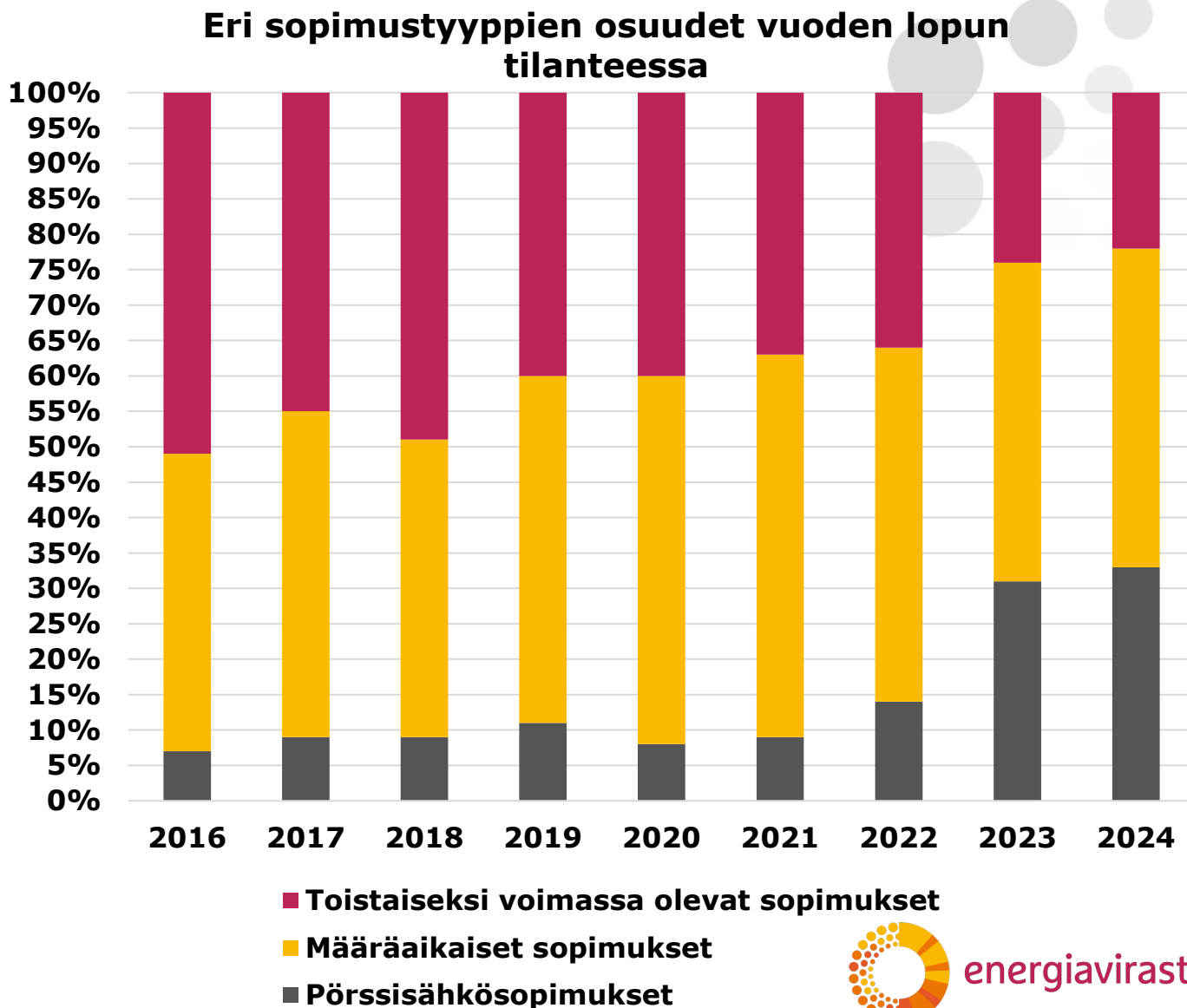


Lähde: Tilastokeskus, Sähkön hintavertailu

Pörssisähkösopimusten osuus jatkanut nousuaan

Määräaikainen sähkösovimus edelleen suosituin

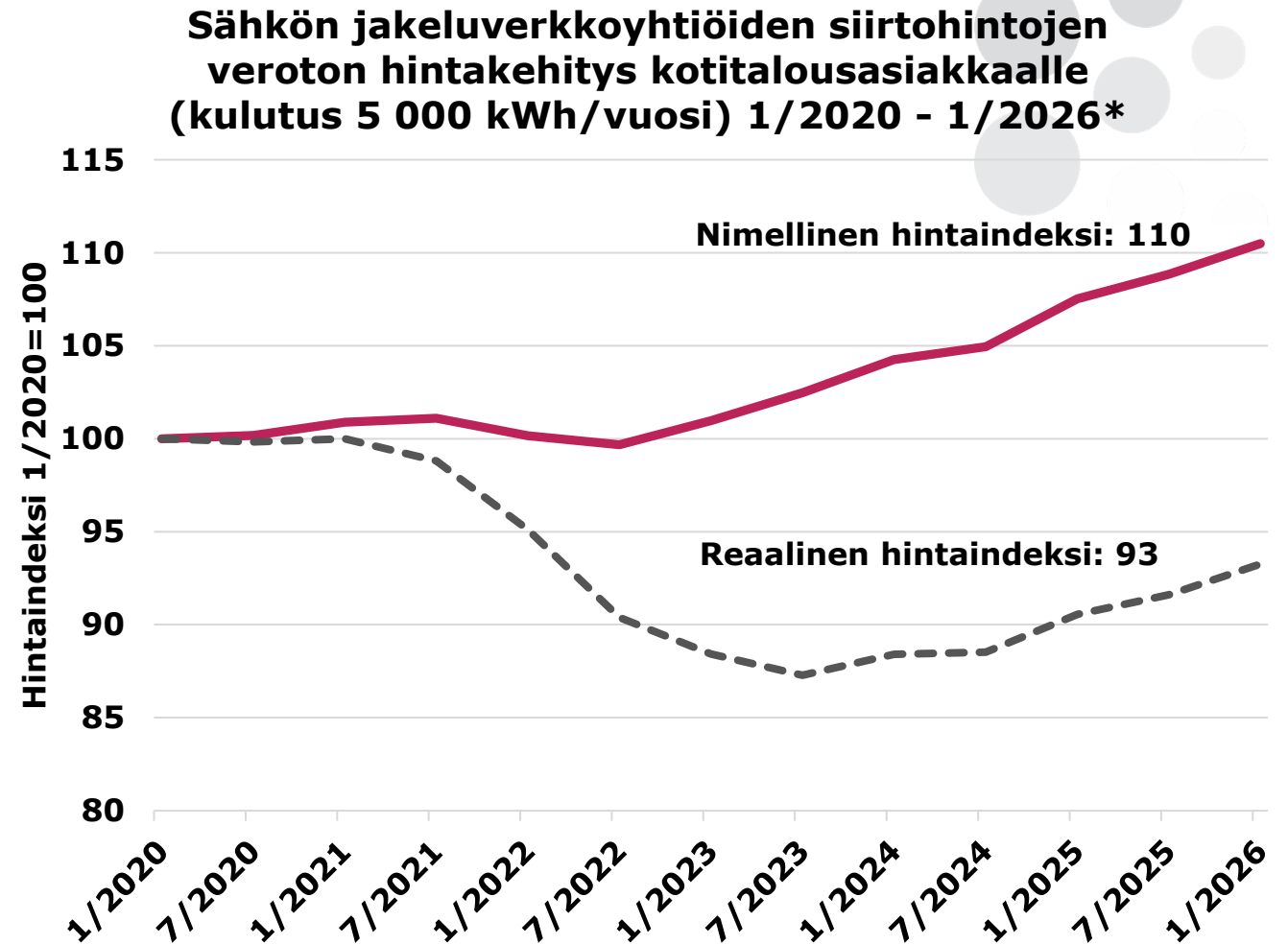
- Pörssisähkösopimuksia jo kolmannes vuoden 2024 lopussa*
- Määräaikaisten sähkösovimusten osuus pysynyt noin 50 %:ssa
- Toistaiseksi voimassa olevien sopimusten suosio tasaisessa laskussa
- Markkinoille on myös tullut uudenlaisia sopimustyyppijä, esim.
 - Kiinteän hinnan lisäksi kulutuksen ajoituksen perusteella määräytyvä kulutusvaikutuskomponentti
 - Mahdollisuus kiinnittää sähkönhinta kokonaan tai osittain määräajaksi



*Vuoden 2025 lopun tiedot ovat saatavilla loppukeväästä 2026

Sähkön siirtohinnot ovat 2020-luvulla nousseet yleistä hintakehitystä maltillisemmin

- Kotitalouksien (5 000 kWh/vuosi) verottomat siirtomaksut ovat nousseet vuosina 2020-2025 nimellisesti noin 10 % eli keskimäärin 1,7 %/vuosi
- Muutos on alle yleisen kustannuskehityksen, reaalihinnoissa 7 % alle vuoden 2020 hintatason
- Hintakehityksen odotetaan jatkuvan nousujohteisena, koska verkkoyhtiöt investoivat säävarmaan verkkoon ja yhteiskunnan sähköistymisen mahdollistamiseen
- Viraston v.2024 alusta alkaen tekemät muutokset valvontamenetelmiin hillitsevät siirtohintojen nousua



*Valtakunnallinen keskihinta painotettuna verkkoyhtiöiden suhteellisilla osuuksilla

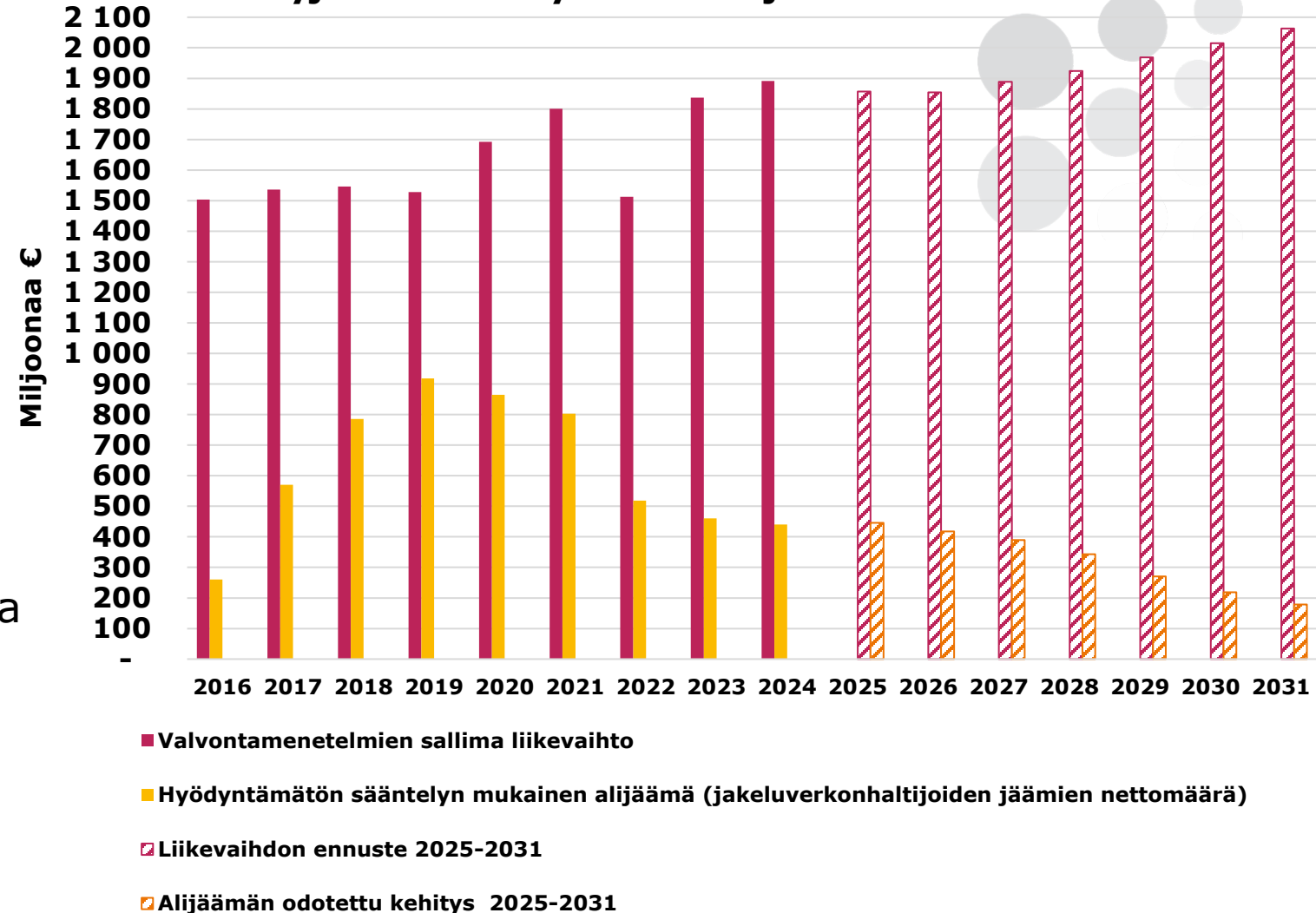
Sähkönjakelumaksujen rakenteiden harmonisointi edistää tehokasta ja reilua sähköverkon käyttöä

- Energiavirasto julkaisee sähkömarkkinalain mukaisen sähkön jakelumaksujen rakenteita koskevan harmonisointimääräyksen lähiviikkoina
- Määräyksellä velvoitetaan verkkoyhtiöiden yhtenäistämään maksujensa rakenteet, ja näin selkeytetään maksujen ymmärrettävyyttä ja vertailtavuutta
 - Määräyksellä ei velvoiteta verkkoyhtiöitä tehomaksujen käyttöön
- Harmonisoidulla tehomaksukomponentilla verkkoyhtiöt voivat halutessaan ohjata asiakkaitaan tasaamaan verkon käyttöä, joka voi hillitä verkon investointitarpeita ja siten kustannuspaineita
 - Jos tehomaksua käytetään, voidaan sen avulla verkon kustannukset kohdistaa tarkemmin sellaiselle verkon käytölle, josta aiheutuu enemmän verkon kehittämisen ja ylläpidon kustannuksia
- Maksurakenteiden muutoksilla, eli esimerkiksi tehomaksun käyttöönotolla, ei ole mitään vaikutusta verkkoyhtiöiden sallittuun kokonaisliikevaihtoon
 - Maksurakenteiden muutosten tulee myös pysyä sähkömarkkinalain 8 %:n korotuskaton rajoissa asiakasryhmittäin
- Energiaviraston tulkinnan mukaan verkkoyhtiöiden on tarjottava jatkossakin myös tehomaksutonta vaihtoehtoa erityisesti vähän sähköä käyttäville pienasiakkaille

Yleinen etu korostuu verkkotoiminnan hinnoittelun valvonnassa

- Vuosien 2024-2031 valvontamenetelmät ohjaavat entistä paremmin verkkoyhtiöitä kustannustehokkuuteen sekä hillitsevät niiden hinnoittelua pidemmällä aikajänteellä
- Sähköverkkoyhtiöt valittivat menetelmistä markkinaoikeuteen tammikuussa 2024
- Markkinaoikeus päätti marraskuussa 2025, että Energiavirasto on toiminut lainmukaisesti, ja kumosi kaikki valitukset
 - Lähes kaikki sähköverkkoyhtiöt valittivat ratkaisusta korkeimpaan hallinto-oikeuteen

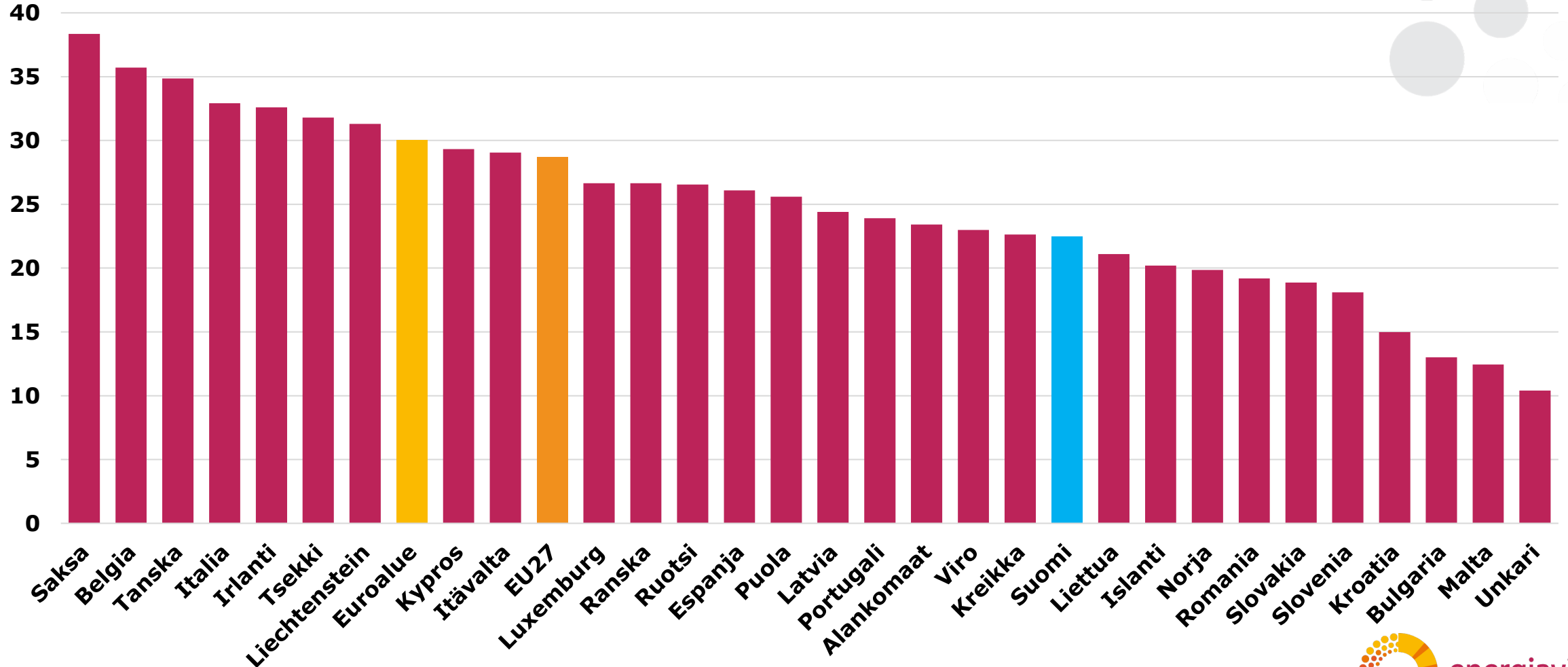
Valvontamenetelmien salliman liikevaihdon ja sääntelyjäämän kehitys 2016-24 ja ennuste 2025-31*



*Liikevaihto ilman läpilaskutettuja kantaverkkomaksuja. Ennusteissa 2025-2031 ei ole huomioitu kannustimien vaikutusta liikevaihtoon.

Sähkön kokonaishinta kuluttajille on Suomessa alle EU- ja ETA-maiden keskiarvon

Kotitalouskäyttäjän sähkön kokonaishinnan (sisältäen energian, siirron ja verot) keskihinta EU- ja ETA-maissa H1/2025, snt/kWh



Lähde: Eurostat

Yhteenveto sähkön vähittäismarkkinoista v.2025

- ✓ Tasaantuneet markkinahinnat ja asiakkaiden siirtyminen edullisempiin uusiin sopimuksiin laskivat kuluttajien keskimäärin sähköenergiasta maksamaa hintaa
- ✓ Siirtohintojen muutokset olivat vuonna 2025 kuluttajille keskimäärin hyvin pieniä, ja vuosina 2020-2025 alle yleisen kustannuskehityksen
- ✓ Kuluttajien sähkölaskun kokonaishinta (energia, siirto, verot) laski keskimäärin 2 %, ja sähkölämmittäjän 0,4 %
 - Koko vuoden sähkölasku pieneni keskimäärin 10-20 euroa
- ✓ Sähkön kokonaishinta (energia, siirto, verot) kuluttajille on Suomessa alle EU- ja ETA-maiden keskiarvon

Sähkön tukkumarkkinat v.2025

Hintojen vaihtelu väheni, mutta oli edelleen voimakasta

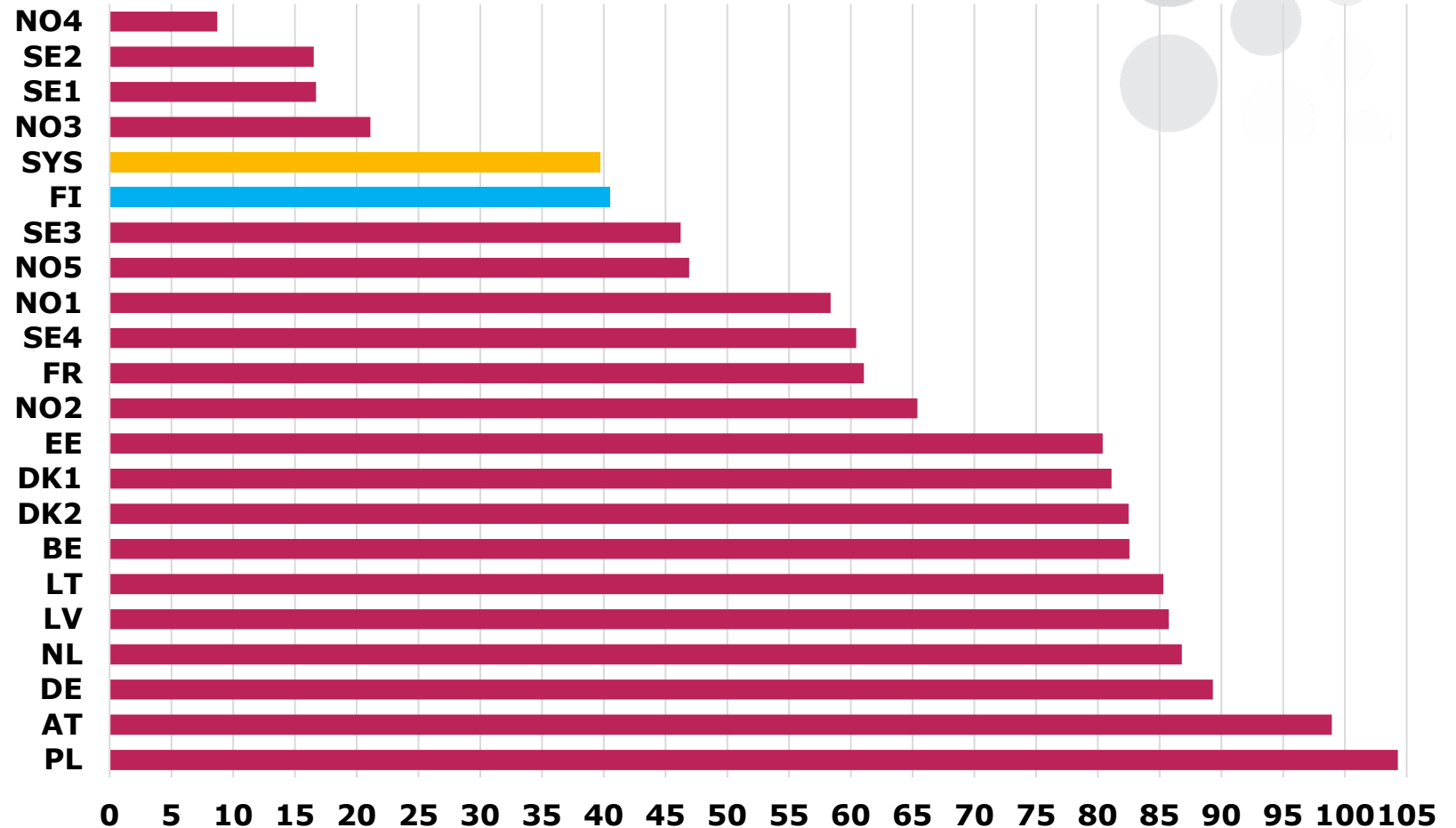
Ydinvoima ja uusiutuvat peräti 94 % kotimaisesta sähköntuotannosta

Tukkusähkön keskihinta Suomessa laski edelleen

Sähkö oli halvempaa ainoastaan Pohjois-Ruotsissa sekä Pohjois- ja Keski-Norjassa

- Sähkön tukkumarkkinoilla Suomen aluehinnan vuosikeskiarvo laski edelleen
 - 2025: 40,48 €/MWh**
 - 2024: 45,57 €/MWh
 - 2023: 56,47 €/MWh
 - 2022: 154,04 €/MWh
 - 2021: 72,34 €/MWh
 - 2020: 28,02 €/MWh
 - 2019: 44,04 €/MWh
 - 2018: 46,80 €/MWh
- Vuosikeskiarvo oli Suomessa alempi kuin ennen energiakriisiä ja koronaa

Pörssihintojen keskiarvot tarjousalueittain 2025
(EUR/MWh)

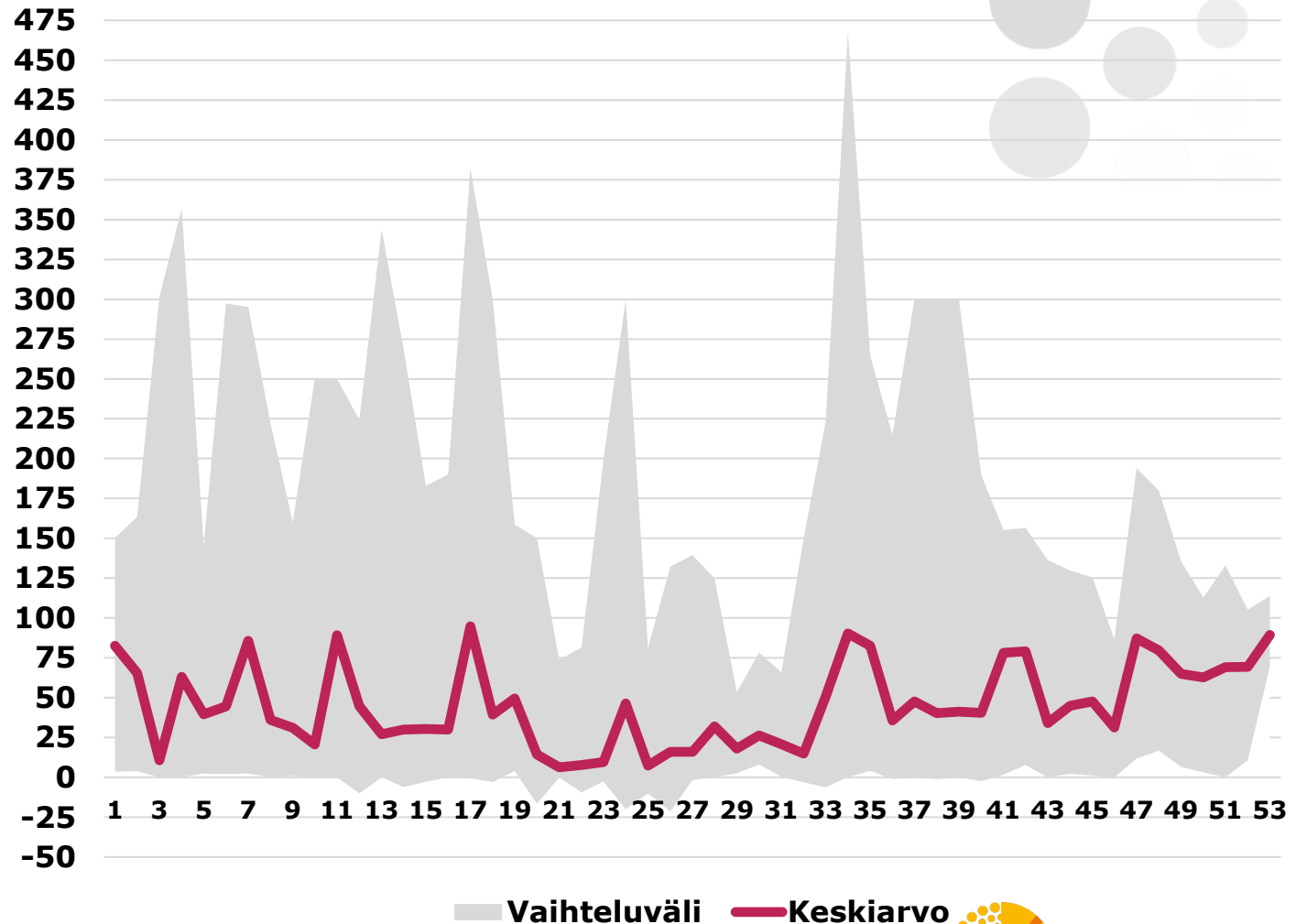


Lähde: NordPool

Pörssihintojen vaihtelu väheni, mutta oli edelleen voimakasta

- Pörssihintojen vaihtelu Suomessa väheni, mutta oli edelleen voimakasta
- Vaihtelu johtuu erityisesti sään mukaan vaihtelevasta tuotannosta
 - Tuulisina ajankohtina hinta on alhainen ja tyyninä korkea
- Voimalaitosten ja siirtoyhteysien epäkäytettävyydet sekä pidemmät kylmät ja tyynet jaksot nostavat hintoja
- Korkeat ja negatiiviset pörssihinnat ovat yleensä lyhytkestoisia
- Hintavaihteluiden tasaamisessa joustavalla kulutuksella ja kulutuksen ajoittamisella on kasvava merkitys

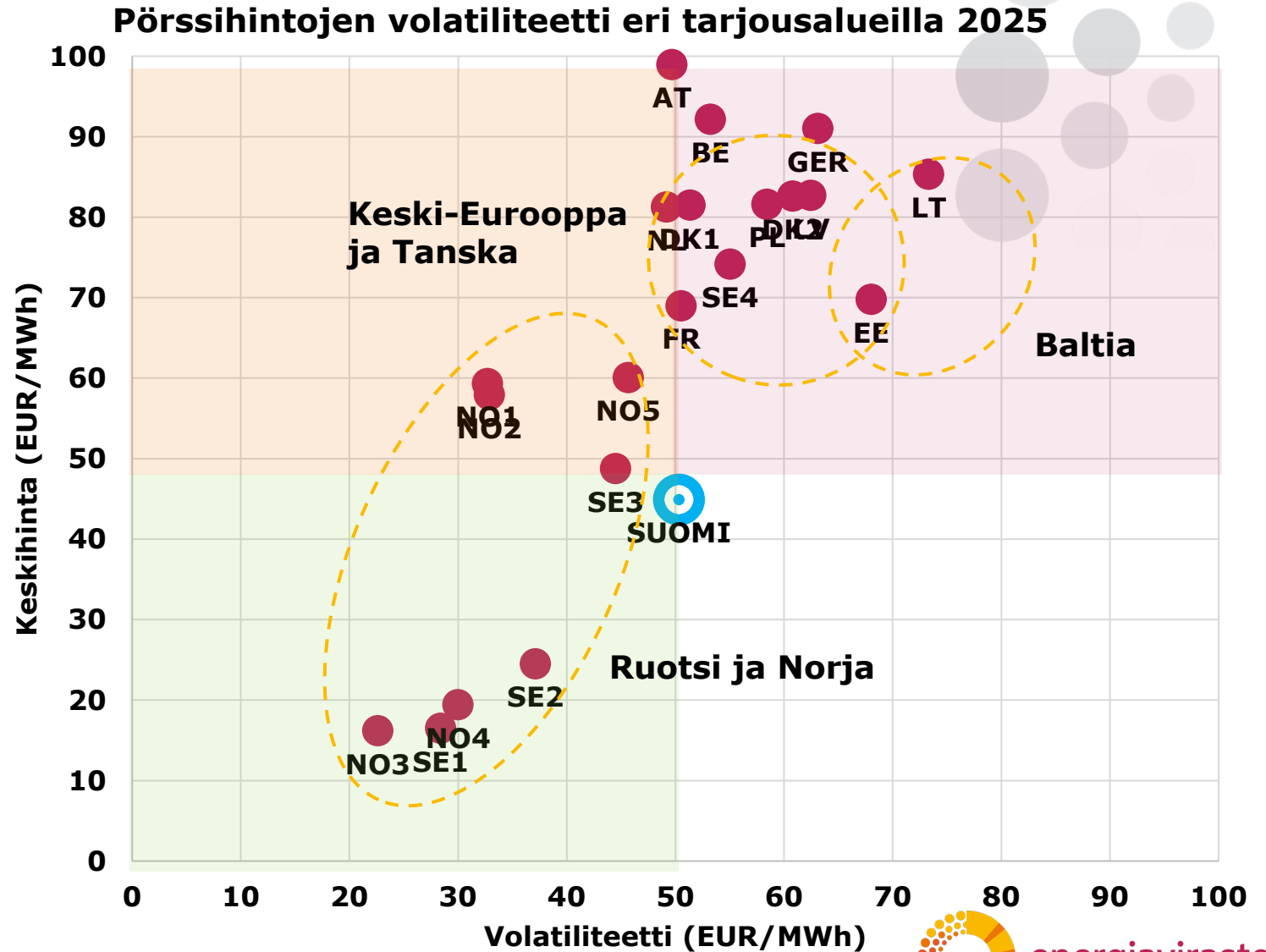
Viikon keskihinta ja vaihteluväli Suomessa vuonna 2025 (EUR/MWh)



Lähde: NordPool

Pörssihintojen suhteellinen vaihtelu Suomessa pieneni, mutta oli edelleen merkittävää

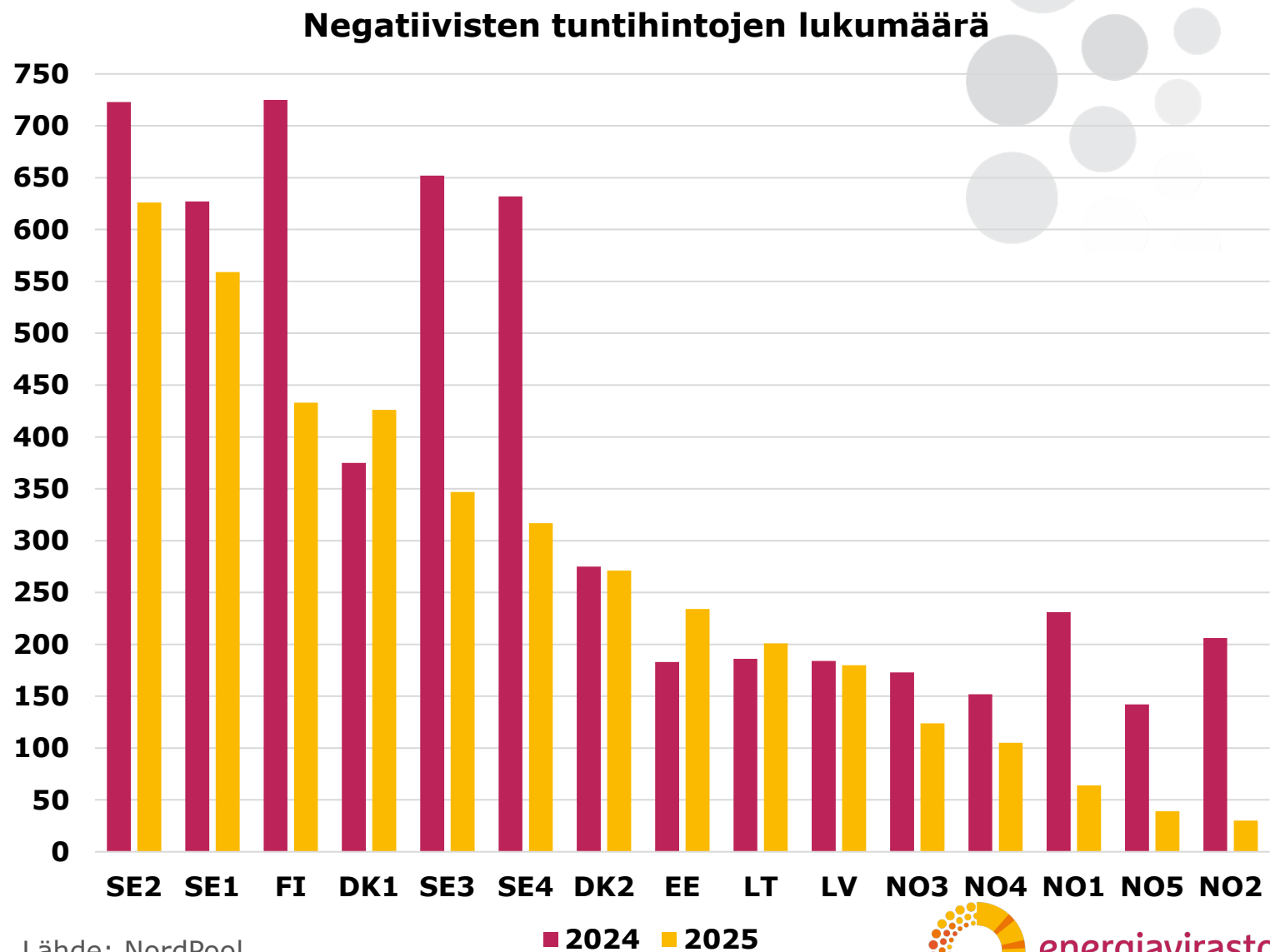
- Suomessa pörssihintojen suhteellinen vaihtelu pieneni, mutta oli edelleen merkittävää
 - Pörssihintojen keskihajonta Suomessa (44,9 €/MWh) oli 123 % suhteessa keskihintaan
 - v.2024 keskihajonta (74,4 €/MWh) oli 163 % suhteessa keskihintaan
- Suomessa on varsin edullinen hinta, mutta hintojen vaihtelu on voimakasta
 - Pohjois-Norjassa ja -Ruotsissa on edullinen hinta, ja vaihtelu on pienempää
 - Baltiassa ja Keski-Euroopassa on korkea hinta, ja myös vaihtelu on voimakasta



Lähde: NordPool

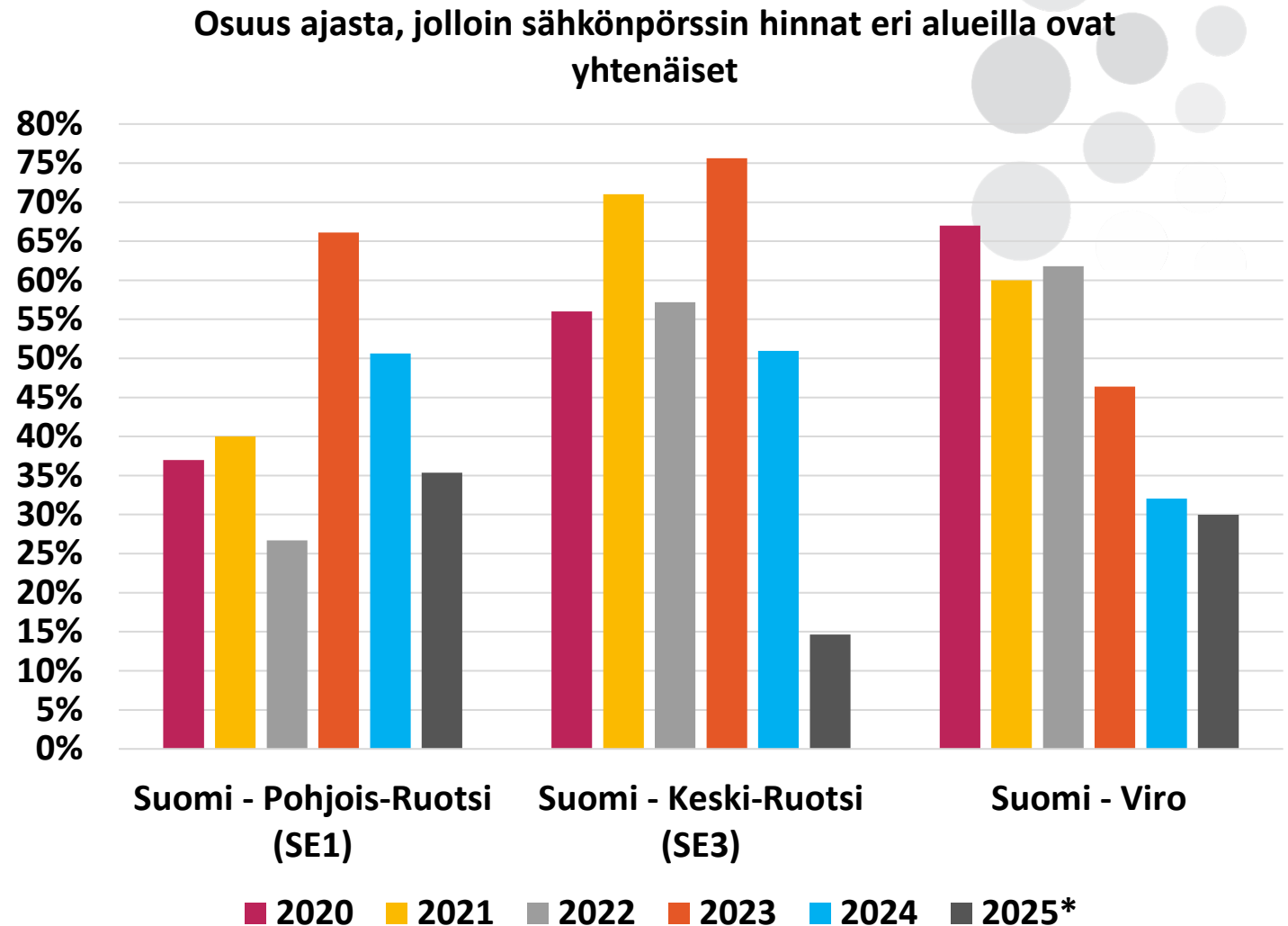
Negatiivisten pörssihintojen lukumäärä väheni

- Negatiivisten tuntihintojen määrä Suomen tarjousalueella laski
 - Hinta oli negatiivinen 5 % vuoden tunneista eli 433 tuntina
- Negatiivisista hinnoista suurin osa oli aivan nollan alapuolella
 - Alle -5 €/MWh tuntihintoja oli 0,4 % vuoden tunneista eli 36 tuntina
- Markkinat ovat sopeutumassa hintavaihteluihin
 - Tuulivoiman tuotantoa osataan paremmin tarjota markkinoille
 - Lisääntynyt joustava kulutus, kuten lämpökattilat ja energiavarastot, tasoittaa hintoja



Suomen aluehinnan yhtenäisyys Ruotsin ja Viron kanssa heikkeni

- Suomen aluehinta oli noin kolmasosan ajasta sama kuin Pohjois-Ruotsissa
- Hintojen yhtenäisyys heikkeni erityisesti Keski-Ruotsin kanssa
 - Hintaerot usein kuitenkin varsin pieniä
- Estlink 2:n vika heikensi hintojen yhtenäisyyttä Viron kanssa
- Alueiden välisten sähkön siirtoyhteyksien kapasiteetit vaikuttavat hintojen yhtenäisyyteen
 - Marraskuussa Suomen ja Pohjois-Ruotsin välillä käyttöön otettu Aurora Line -yhteys lisää siirtokapasiteettia ja siten hintojen yhtenäisyyttä

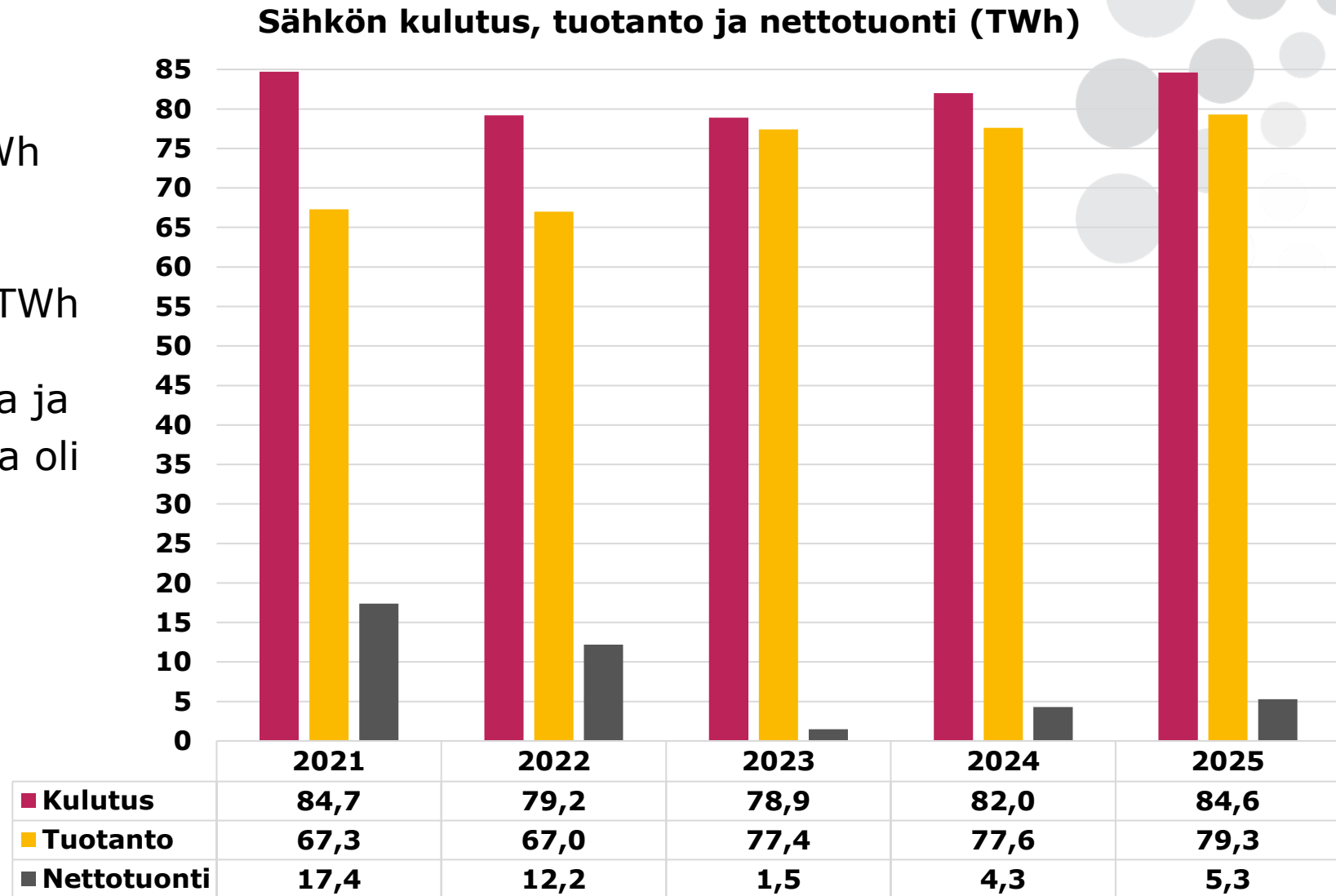


* 2025 osalta kuvassa hinta on sama, jos hintaero alle 1 EUR/MWh

Lähde: NordPool

Suomessa sähkön kulutus kasvoi 3 prosenttia ja sähkön tuotanto 2 prosenttia

- Sähkön kulutus Suomessa kasvoi +3,2 % ja oli 84,6 TWh
- Kotimainen sähkön tuotanto lisääntyi +2,2 % ja oli 79,3 TWh
- Nettotuonti Ruotsista, Virosta ja Norjasta lisääntyi +23,3 % ja oli 5,3 TWh

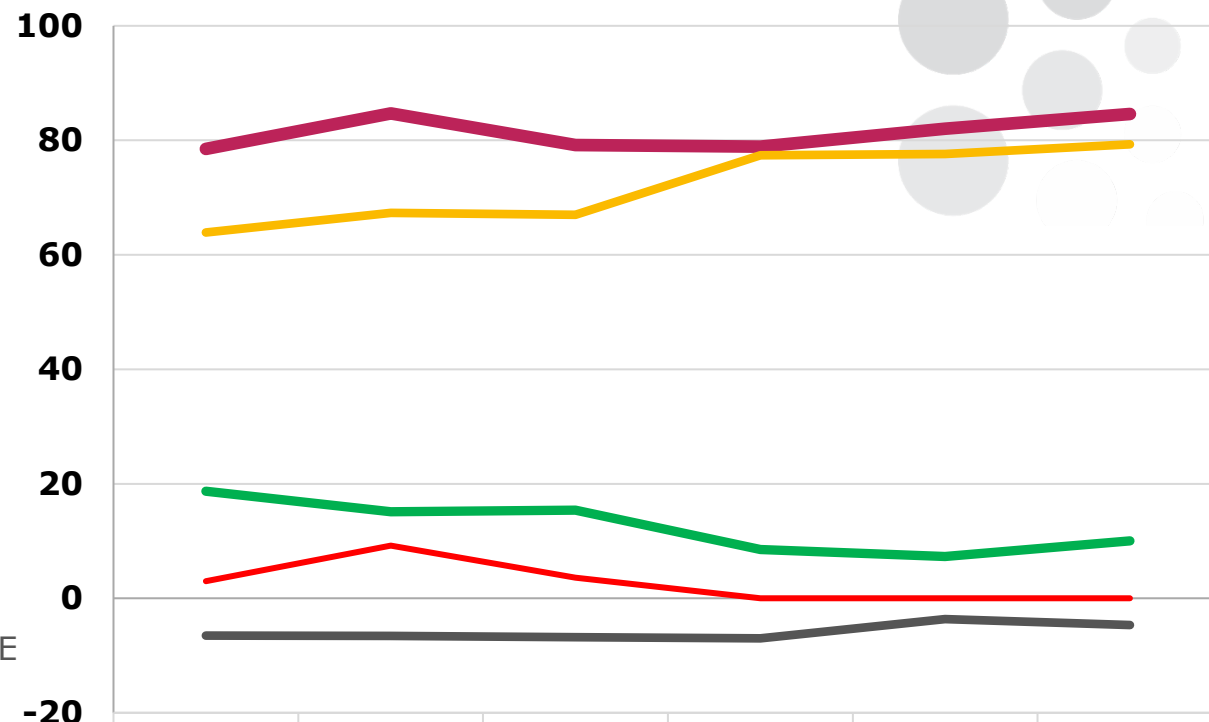


Lähde: Fingrid, ENTSO-E

Sähkön nettotuonti nousi 6 prosenttiin sähkön kulutuksesta

- Nettotuonnin osuus sähkön kokonaiskulutuksesta nousi 6,3 %:iin, kasvua +23 %
- Nettotuontia kasvatti kotimaisen sähkön kulutuksen kasvu
- Nettotuonti Ruotsista kasvoi +37 %
- Nettovienti Viroon lisääntyi +29 %

Kulutus, tuotanto ja nettotuonti (TWh)



Lähde: Fingrid, ENTSO-E

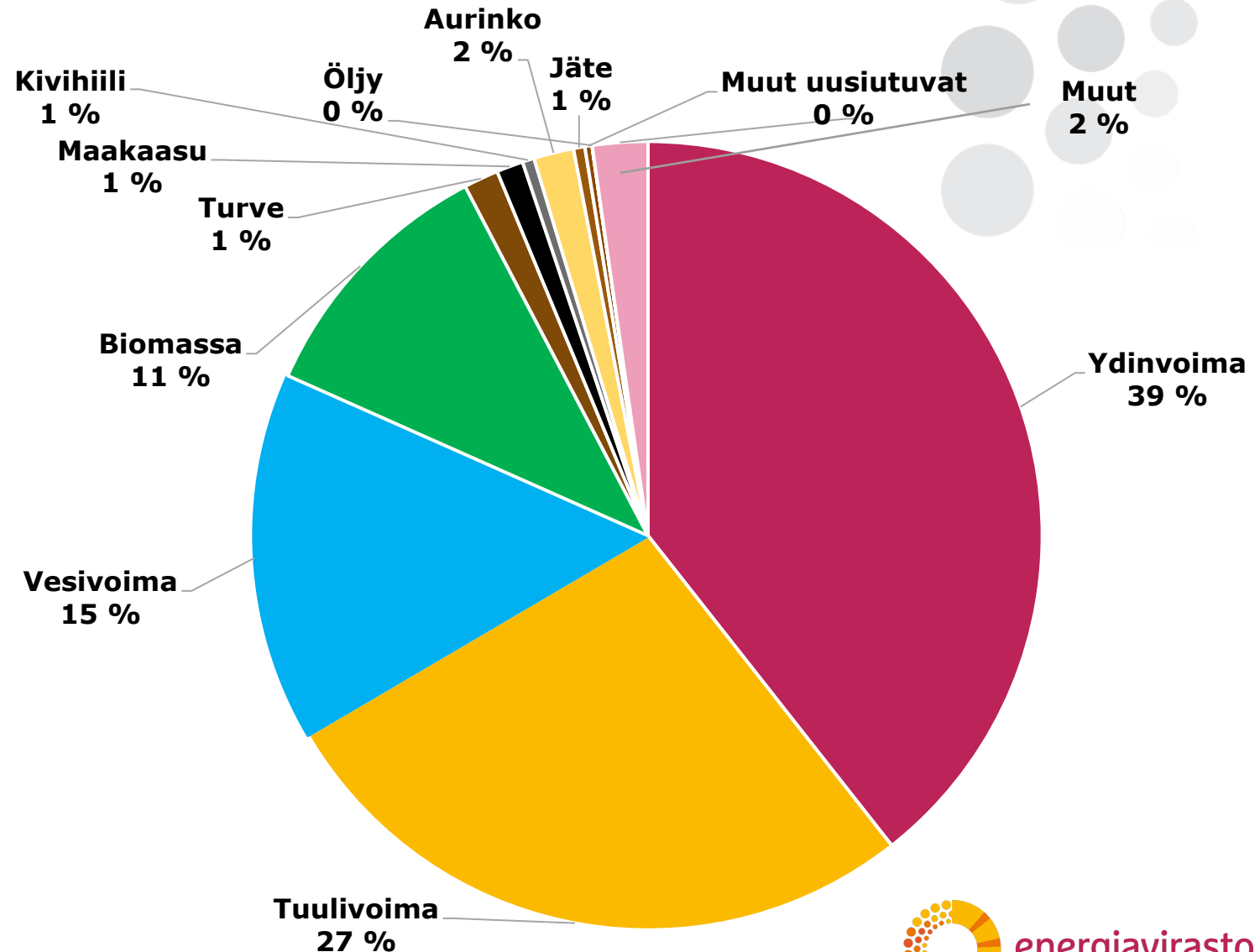
	2020	2021	2022	2023	2024	2025
Kulutus Suomessa	78,5	84,7	79,2	78,9	82,0	84,6
Tuotanto Suomessa	63,9	67,3	67,0	77,4	77,6	79,3
Ruotsi (nettotuonti)*	18,7	15,1	15,4	8,5	7,3	10,0
Venäjä (nettotuonti)**	3,0	9,2	3,6	0,0	0,0	0,0
Viro (nettotuonti)	-6,5	-6,6	-6,8	-7,0	-3,6	-4,7

* Sisältää myös siirron FI-NO4 alueiden välillä

** Sähkön tuonti Venäjältä loppui jo toukokuussa 2022

Kotimaisesta sähköstä tuotettiin 94 prosenttia ydinvoimalla ja uusiutuvalla energialla, vain 3 prosenttia fossiilisilla

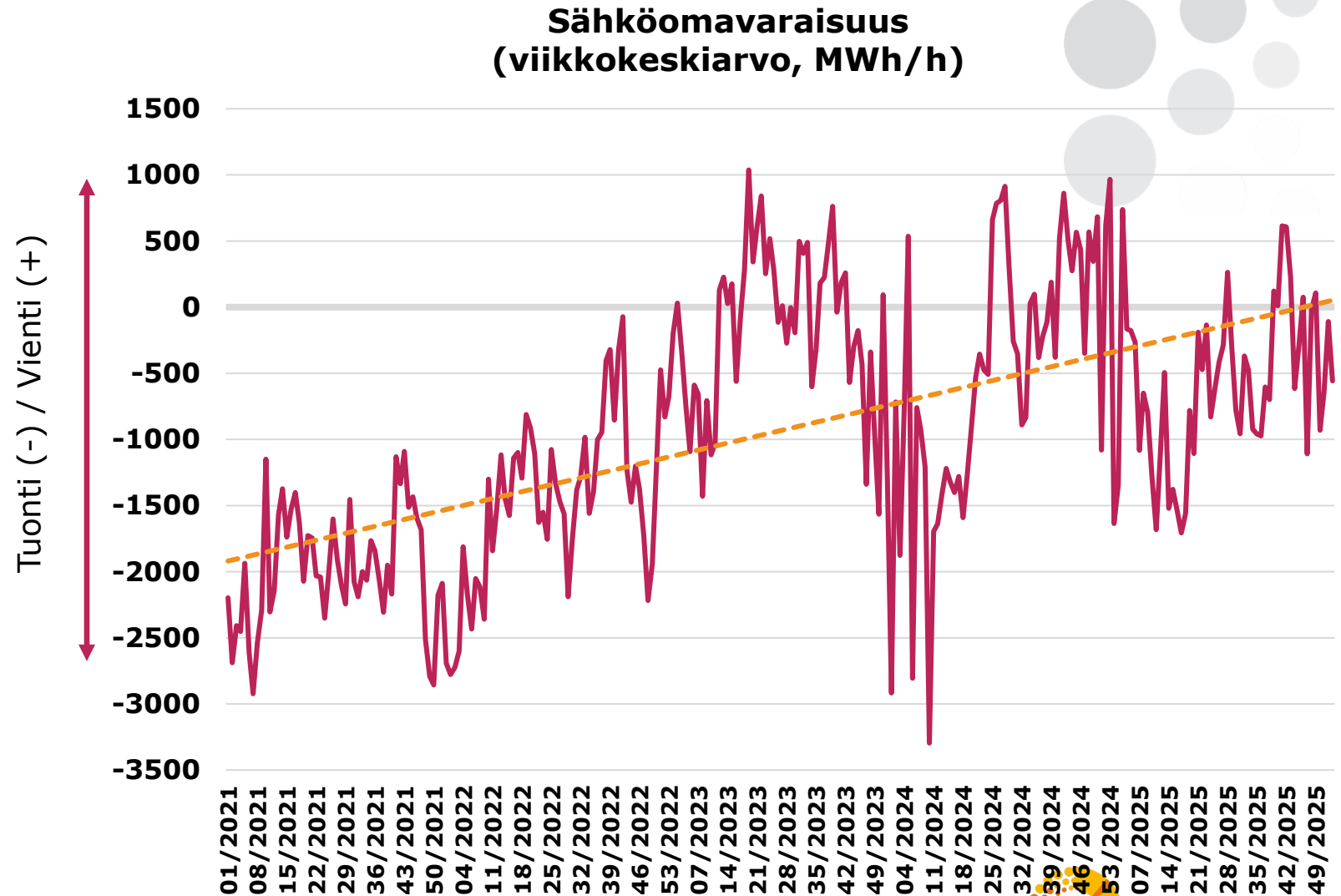
- Ydinvoima ja uusiutuvat energialähteet (tuuli, vesi, biomassa, aurinko) muodostivat peräti noin 94 % kotimaisesta sähkön tuotannosta
- Fossiilisilla polttoaineilla (kaasu, turve, kivihiili) tuotettiin enää vain 3 %
 - Kivihiilellä tuotetun sähkön osuus oli enää 0,5 %



Vuositasolla lähestytään sähköomavaraisuutta

Talven huippukulutustilanteissa ja tyynellä kelillä sekä vikojen ja huoltojen aikana tarvitaan tuontia

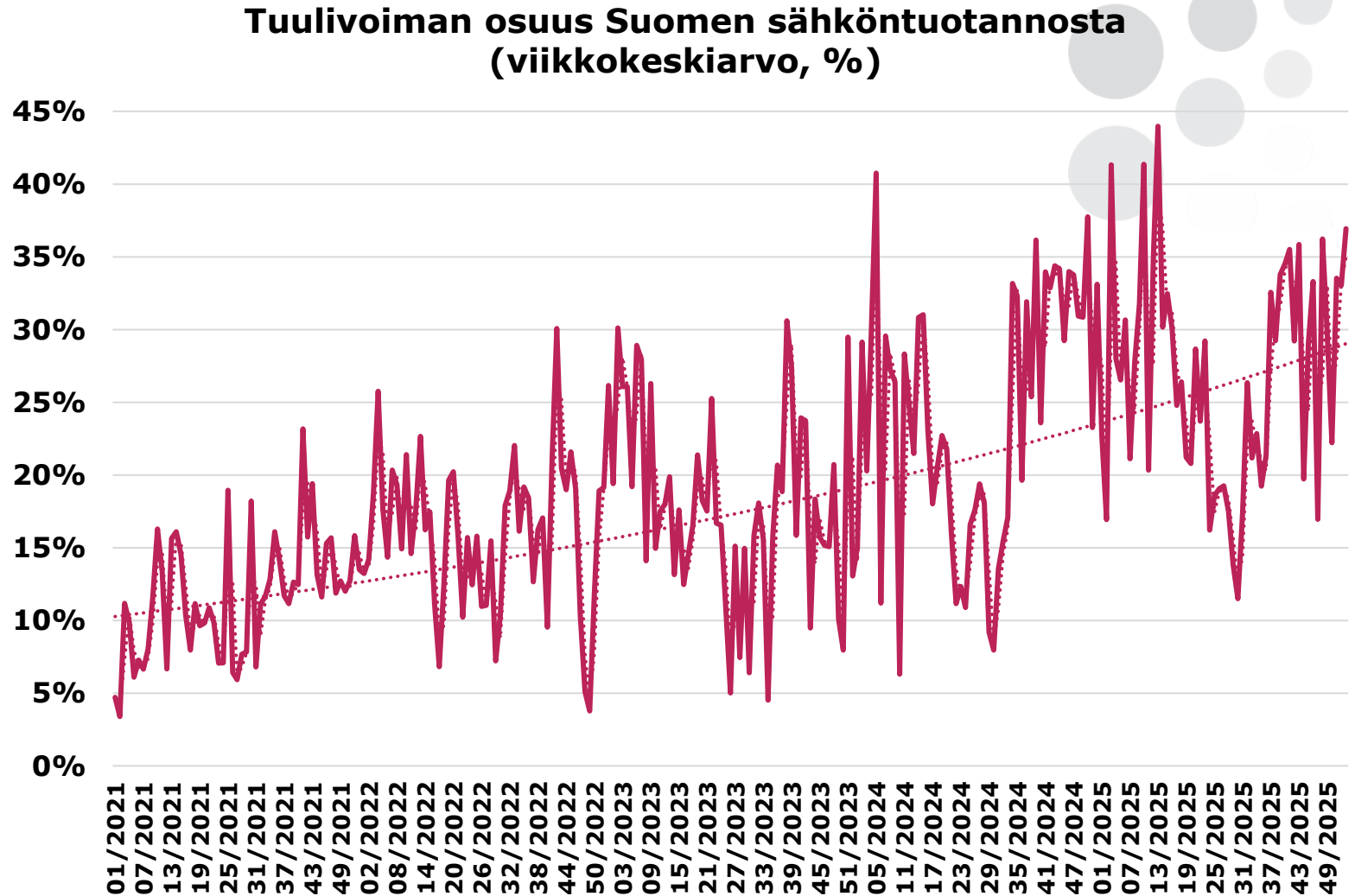
- Vuositasolla sähköomavaraisuus on viime vuosina koko ajan parantunut
- Tuontia kuitenkin tarvitaan erityisesti huippukulutusaikoina ja tyyninä ajankohtina sekä voimalaitosten epäkäytettävyyksien aikana
- Sähkömarkkinat lopulta ohjaavat voimalaitosten käyttöä sekä sähkön tuontia ja vientiä



Lähde: Fingrid, ENTSO-E

Tuulivoiman osuus 27 prosenttia kotimaisesta sähkön tuotannosta

- Tuulivoima on toiseksi suurin sähkön tuotantomuoto Suomessa ydinvoiman jälkeen
- Tuulivoiman osuus kasvoi 27 %:iin kotimaisesta sähkön tuotannosta
- Asennettu tuulivoimakapasiteetti oli vuoden lopussa 9 330 MW
 - Korkein tuulivoiman tuotanto oli 7 427 MW (27.11.2025)



Lähde: Fingrid, ENTSO-E

Yhteenveto sähkön tukkumarkkinoista v.2025

- ✓ Suomen verottoman aluehinnan vuosikeskiarvo on palautunut energiakriisiä ja koronaa edeltävälle varsin alhaiselle tasolle
- ✓ Ydinvoimalla ja uusiutuvilla energialähteillä tuotettiin yhteensä jo 94 % kotimaisesta sähkön tuotannosta
- ✓ Tuulivoiman osuus oli yli neljännes kotimaisesta sähkön tuotannosta
- ✓ Tuulivoiman osuuden kasvu on lisännyt sähkön pörssihinnan volatiilisuuutta, mutta markkinat ovat vähitellen sopeutumassa hintavaihteluihin ja esimerkiksi negatiivisten hintojen määrä vähentyi
- ✓ Sähkön tuontia tarvitaan erityisesti huippukulutustilanteissa ja tyyninä ajankohtina sekä voimalaitosten epäkäytettävyyksien aikana

Sähkön toimitusvarmuus v.2025

Sähkömarkkinat toimivat, mutta Suomessa tarvitaan investointeja säätövoimaan ja energian varastointiin sekä siirtoyhteyksiin

Sähkön jakeluverkon toimitusvarmuusvaatimusten ensimmäisen siirtymäajan määräaika lähestyy

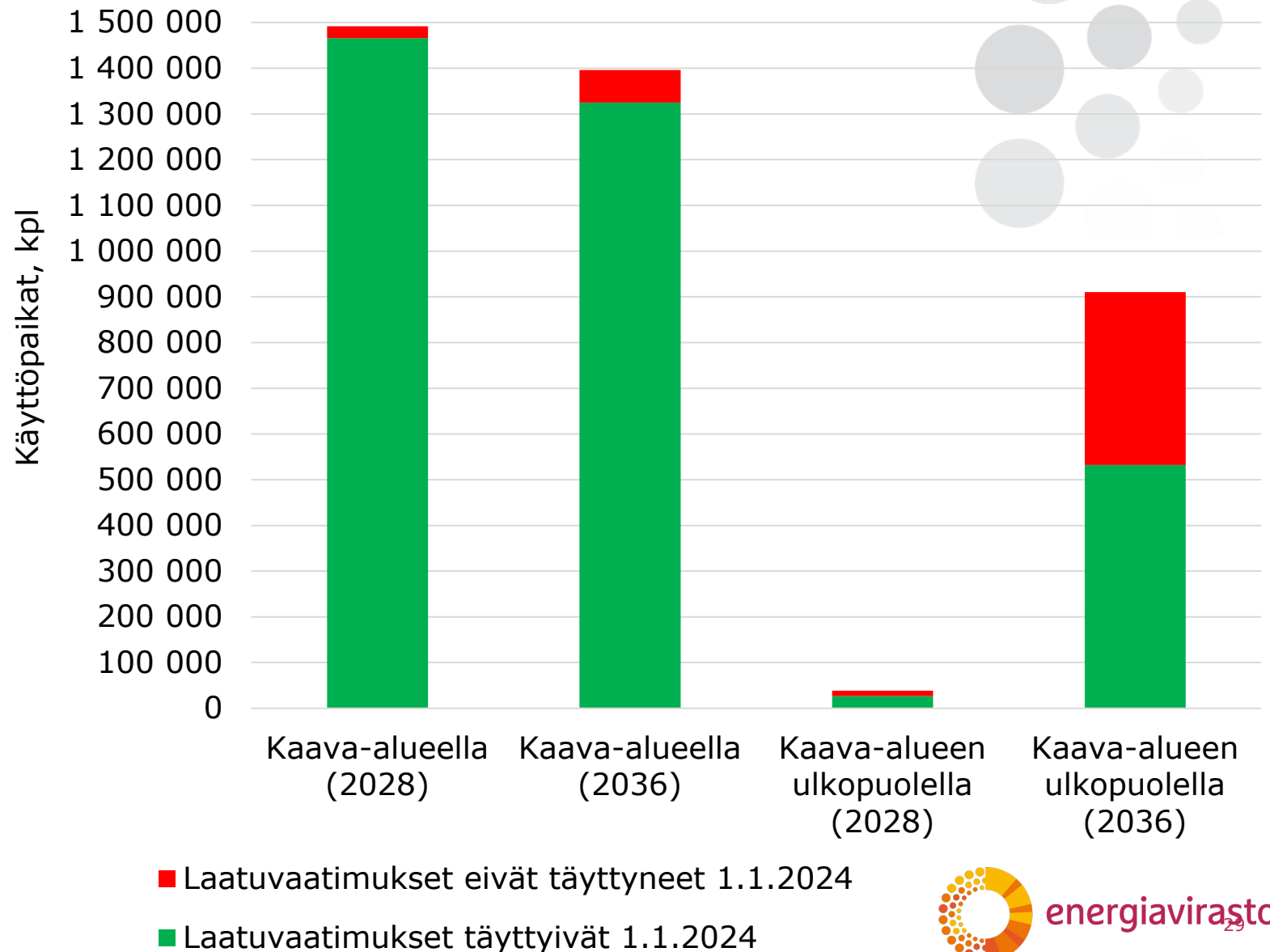
Tilanne 1.1.2024

Sähkönjakeluverkonhaltijoilla on kaksi eri siirtymäaikaa toimenpiteille vuosien **2028 (19 yhtiötä)** ja **2036 (58 yhtiötä)** loppuun

13 %:ssa eli 490 000 käyttöpaikassa vaatimukset eivät vielä täyttyneet

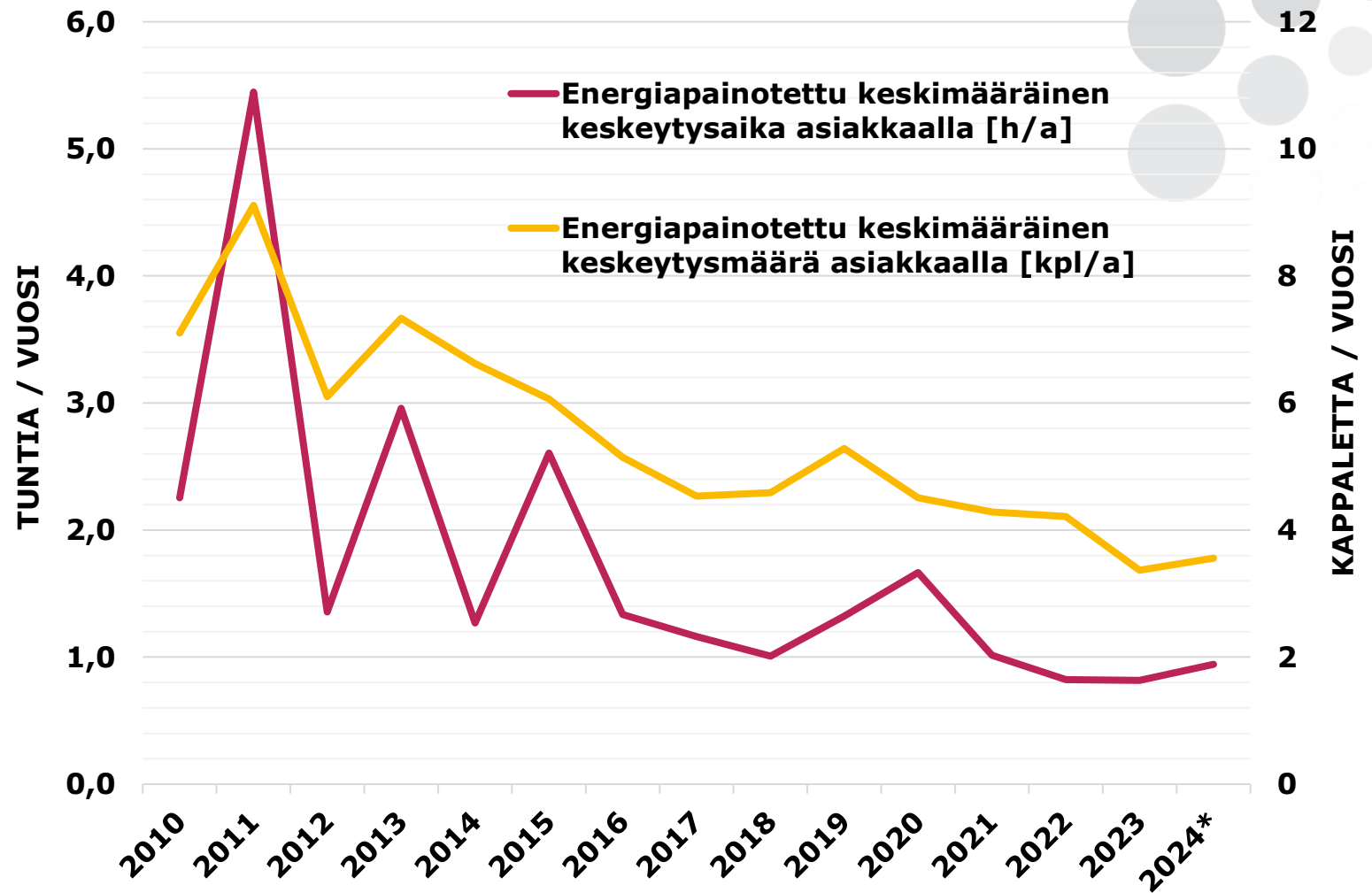
Verkonhaltijoiden on analysoitava suunnittelemiensa **toimenpiteiden riittävyys** huomioiden mm. Hannesmyrsky

Energiavirasto kerää kehittämissuunnitelmat kesällä 2026, ja sitä ennen ne ovat verkkonhaltijoiden toimesta **verkon käyttäjien kuultavana** vähintään toukokuun ajan



Investoinnit sähköverkkoon ovat parantaneet asiakkaiden sähkönjakelun toimitusvarmuutta

- Sähkönjakelun keskeytysten **määrässä** ja **kestossa** laskeva trendi
 - Vuodesta 2016 alkaen **keskimääräinen keskeytysaika** on pysynyt noin tunnissa
- Loppuvuoden 2025 Hannes-myrskyn aiheuttamat laajat ja pitkät sähkökatkot kuitenkin osoittivat, että työ toimitusvarmuuden parantamiseksi ei ole vielä valmis

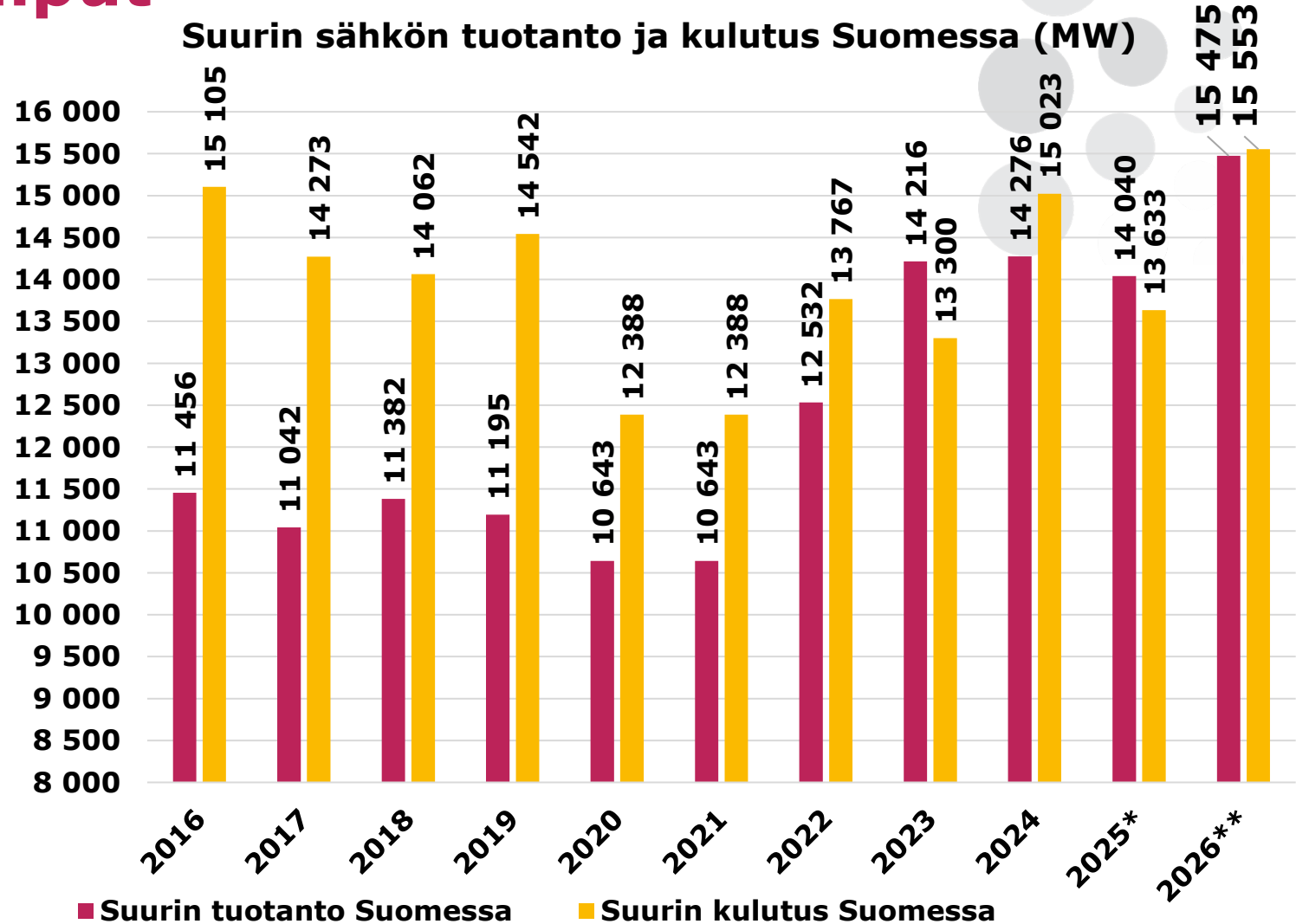


*Vuoden 2025 tiedot ovat saatavilla kesän 2026 jälkeen

Tammikuussa 2026 saavutettiin uudet sähkön tuotanto- ja kulutushuiput

- Sähkön tuotanto- ja kulutushuiput ovat hiljalleen kasvaneet
- Kaikkien aikojen tuotanto- ja kulutushuiput saavutettiin tammikuussa 2026
 - Tuotantohuippu 15 475 MW
 - Kulutushuippu 15 553 MW
- Kulutushuippuun vaikutti kylmän sään aiheuttaman lämmitystarpeen lisäksi hyvä tuulitilanne, jonka ansiosta myös hintataso oli varsin kohtuullinen eikä kaikkea kulutusjoustoja ollut aktivoitunut. Myös rajayhteyksissä oli vielä vapaata kapasiteettia

Suurin sähkön tuotanto ja kulutus Suomessa (MW)



*Luvut 13.6.2025 saakka tunnin keskitehoja ja siitä lähtien 15 min keskitehoja

**Vuoden 2026 osalta tilanne 12.1.2026 saakka



energiavirasto

Lähde: Fingrid

Mitä sähkömarkkinoille pitäisi tehdä?

- ✓ Sähkömarkkinamalli toimii varsin hyvin eikä sen merkittäville muutoksille ole tarvetta
 - Nykyinen markkinamalli ja hintojen määräytymismekanismi ohjaavat resurssien tehokkaaseen käyttöön
 - Markkinat ovat sopeutumassa vaihtelevaan tuotantoon
- ✓ Sähköverkkoihin on edelleen investoitava merkittävästi toimitusvarmuuden parantamiseksi sekä siirto- ja liittämiskapasiteetin riittävyyden varmistamiseksi
- ✓ Sähkötehon riittävyydessä on odotettavissa kasvavia haasteita ensi vuosikymmenen alkupuolella
 - Suurimpana haasteena tuulettomat ja kylmät jaksot, joita varten tarvitaan lisää joko joustavaa kulutusta tai fossiilitonta joustavaa säävarmaa tuotantoa
- ✓ Mahdolliset kapasiteetti- ja muut tukimekanismit tulisi ottaa vain harkitusti ja viimesijaisesti käyttöön, sekä vain selvästi tunnistettuun tarpeeseen, jota markkinat eivät ratkaise



energiavirasto

Energiavirasto edistää ja valvoo ilmastotavoitteiden toteutumista ja energiamarkkinoiden toimintaa

Lisätiedot

Ylijohtaja Simo Nurmi, puh. 029 5050 011

Energiamarkkinat: johtaja Antti Paananen, puh. 029 5050 013

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

Esityksen tietojen lähteenä ovat Energiaviraston valvontatiedot ellei toisin ole mainittu