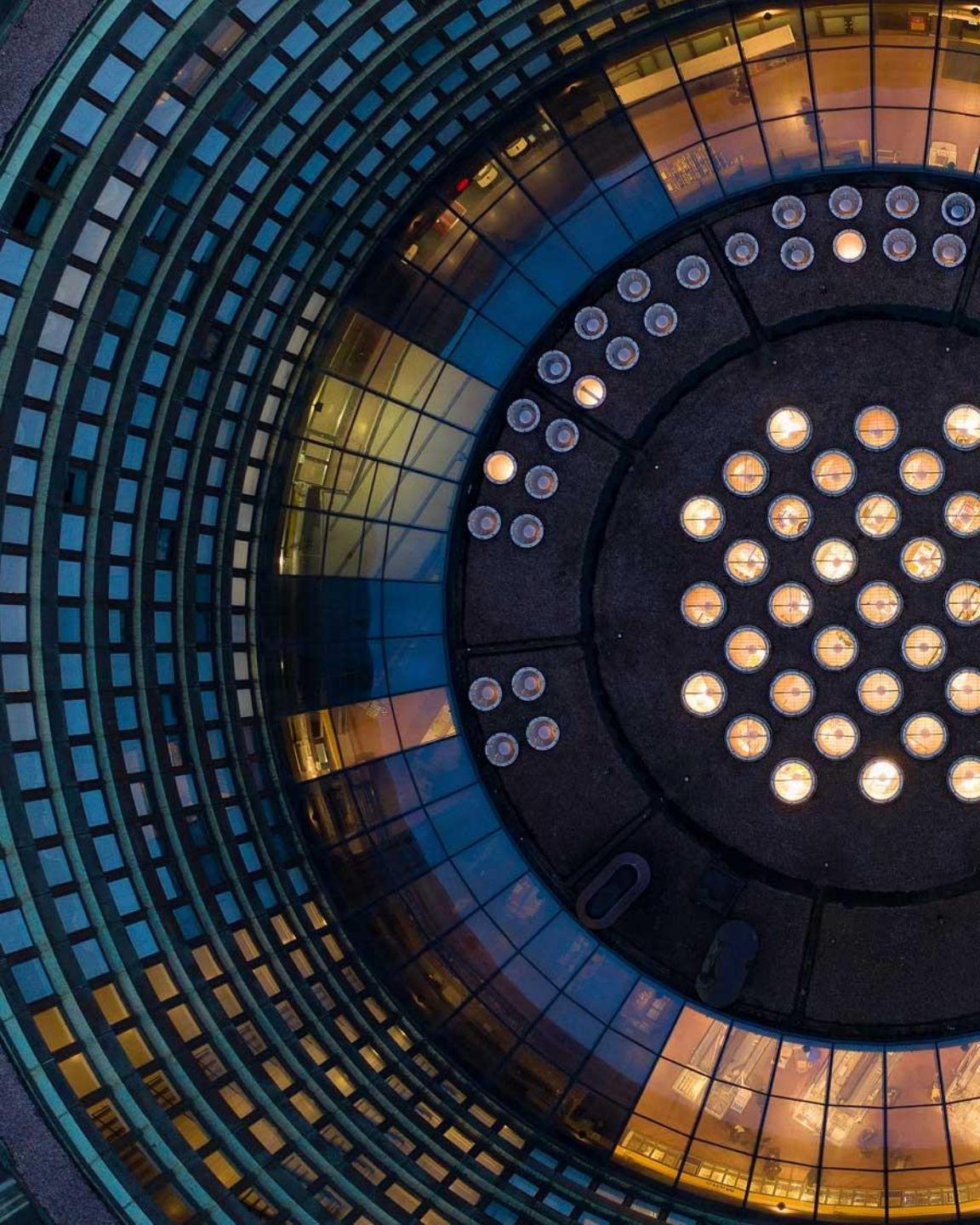




Ajankohtaiset

Sähkömarkkinatoimikunta

FINGRID

Sähköllä kasvua. Varmasti

13.2.2026

- Fingrid julkaisi 4.2. toimenpidesuunnitelman, missä esitetään Fingridin näkemyksiä toimenpiteistä, joilla tuetaan kasvua
- Toimenpiteet vaativat toteutuakseen yhteistyötä poliittisten päättäjien, viranomaisten sekä energia-alan eri toimijoiden kesken.
- Käsitellyt aihealueet:
 - uusien liityntöjen toimitusajat,
 - sähkön riittävyys kaikissa tilanteissa,
 - investointikyvyn varmistaminen sekä
 - turvallisuus ja varautuminen kriisitilanteisiin.
- Linkki tiedotteeseen: [Miten varmistetaan sähkön ja kantaverkon riittävyys 2030-luvulla? Fingrid julkaisee ehdotuksen konkreettisista toimenpiteistä tukemaan kasvua – Fingrid](#)

FINGRID

13.2.2026

Talven ennätystilanteet

FINGRID

Mitkä olivat syksyllä talven 2026 näkymät?

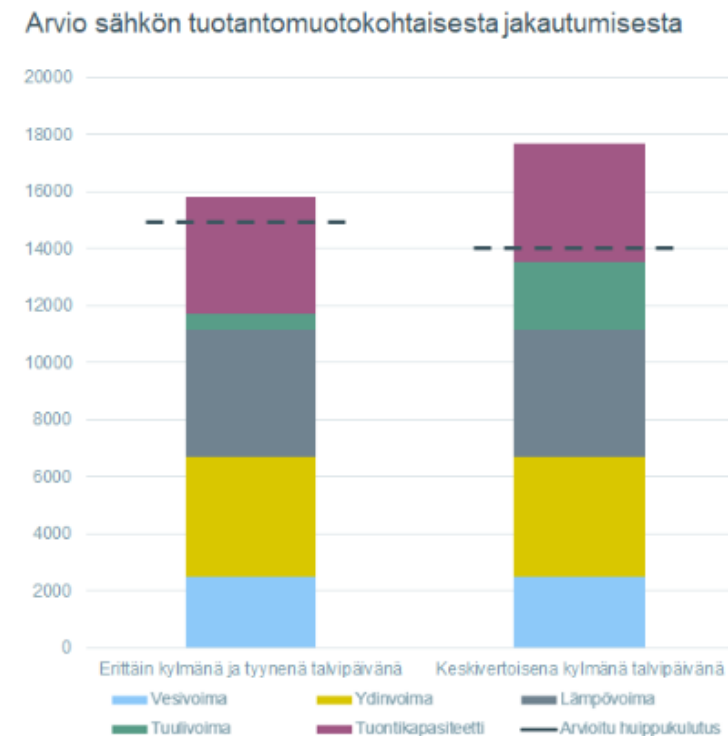
Arvio Suomen tehotaseesta talvikaudella 2025–2026		
	Erittäin kylmänä ja tyynenä talvipäivänä	Keskivertoisena kylmänä talvipäivänä
Kotimainen saatavilla oleva kapasiteetti	11 700 MW	13 500 MW
Arvioitu kulutus	15 000 MW	14 000 MW
Kotimaan tehotase, netto	-3 300 MW	-500 MW
Tuontikapasiteetti*	4 100 MW	4 100 MW
- Ruotsista	3 100 MW	3 100 MW
- Virosta	1 000 MW	1 000 MW

* Uusi rajasiirtoyhteys Pohjois-Ruotsiin otetaan käyttöön vuodenvaihteessa, siihen saakka tuontikapasiteetti on Ruotsista 2400 MW ja yhteensä Ruotsista ja Virosta 3400 MW

- Huomiona syksyn arvioista: Tuulivoimatuotannon ollessa vähäistä, on DA-hinnan arvioitu nousevan korkeaksi, mikä aiheuttaa merkittävä kulutusjoustoja, myös keskimääräisen kylmän talvipäivän tilanteessa tuulivoimaa on vain 2000 MW
 - Kyseiset skenaariot erosivat siis tuulivoiman osalta merkittävästi toteutuneesta kulutushuipputilanteesta



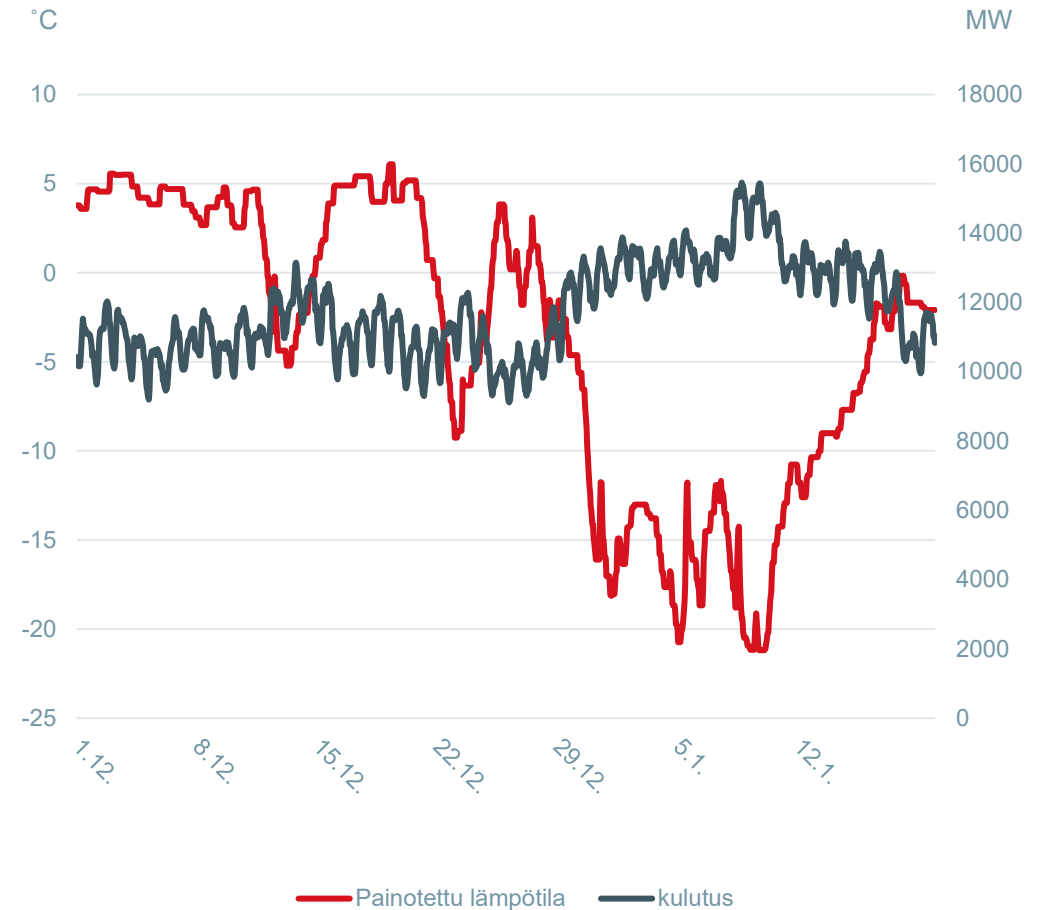
Fingrid – Arvio sähkön riittävydestä talvella 2025/26



FINGRID

Talvi toistaiseksi

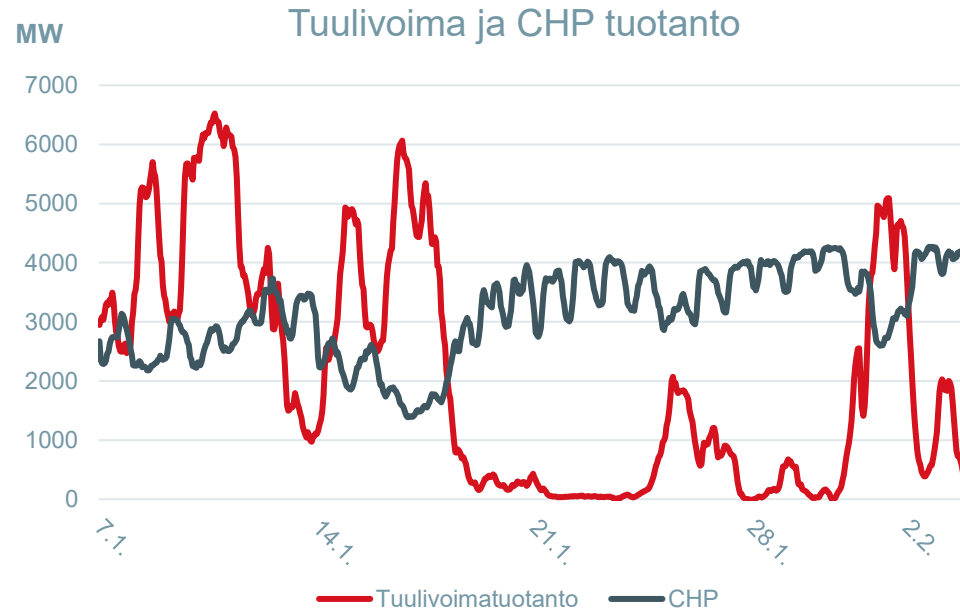
- Joulukuu oli varsin leuto ja tuulinen, DA-hinnat pysyivät pääosin todella edullisina, keskihinta 36 €/MWh (edullisin kuukausi kesän jälkeen)
- Tammikuun alkaessa sää kylmeni selkeästi ja alkoi kovin pakkajakso kahteen vuoteen
 - Yli 20 asteen pakkasia Eteläisintä Suomea myöten ja Pohjois-Suomessa jopa 40 asteen pakkasia
 - Kulutuksella painotetun lämpötilan keskiarvo Suomessa 1.-15.1. oli -14 astetta, alin -21 astetta
 - Vertailun vuoksi koko viime talven alin painotettu lämpötila Suomessa oli -9 astetta.
- Tammikuun DA-keskihinta Suomessa 117,27 €/MWh, kallein kuukausi 2024 tammikuun jälkeen



Suomen kulutuksella painotettu lämpötila ja Sähkön kokonaiskulutus joulutammikuussa

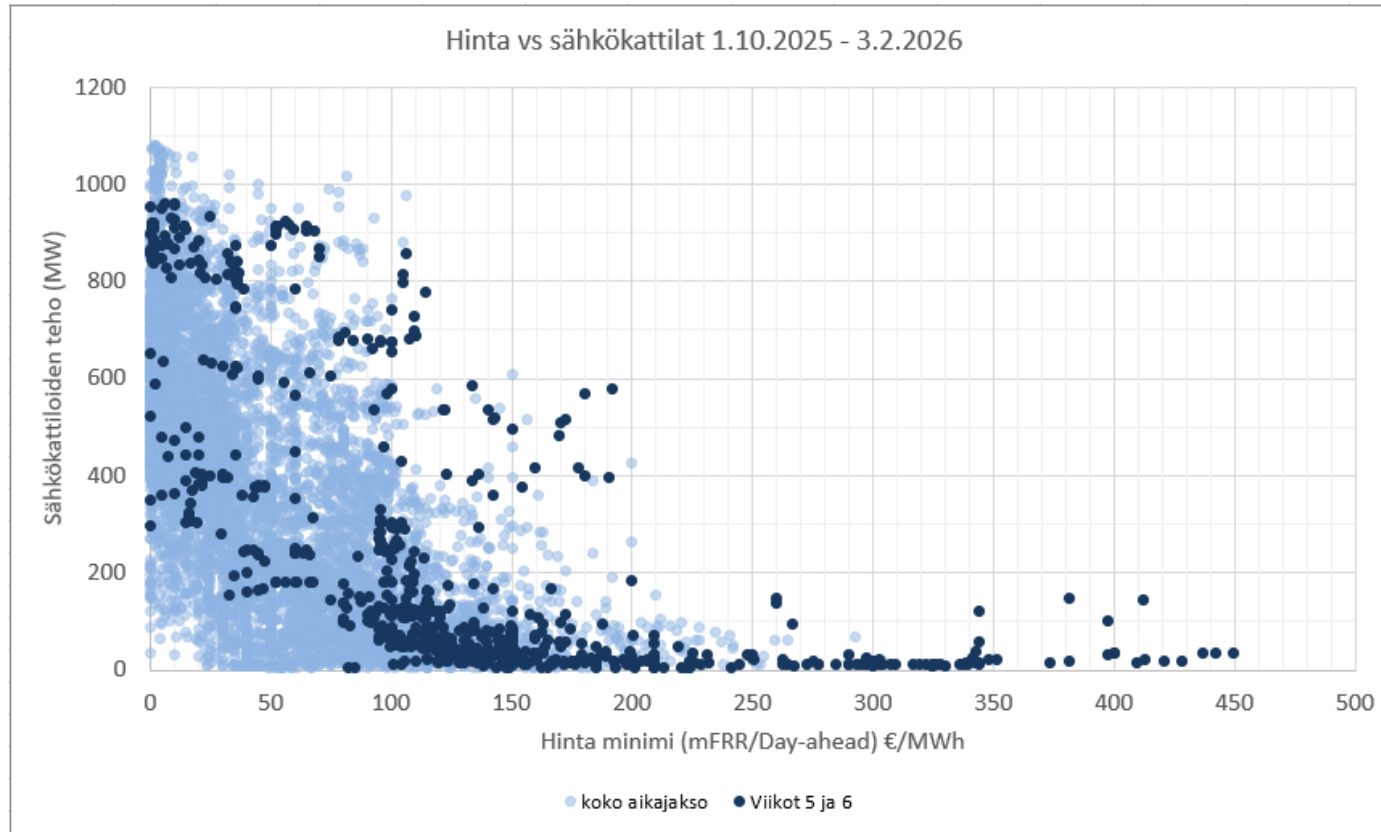
FINGRID

Kulutuskäyttäytyminen



1. Tuulivoima painuu nollaan ja sää kylmenee viikolla 4, lämmitykseen tarvittava kulutus kasvaa, alkuvuikko on haastava ennustettava kulutuskäyttäytymisen kannalta, tämä näkyy korkeina hintoina maanantaina ja tiistaina.
2. Kova pakkanen jatkuu viikolla 5, lämmitystarve kasvaa koska rakenteet kylmenevät, sähkön kulutuksen tarve kasvaa, tuulivoimaa vähäisesti hinnat nousevat sähkön kasvavan kulutustarpeen myötä. Sunnuntaina mitataan 15.000 MW kulutus iltahuipun yhteydessä kun tuulivoimaa oli tarjolla ja hinta pitkästä aikaa kohtuullinen.
3. Kova pakkanen jatkuu edelleen viikolla 6 maanantaina ja tiistaina, tuulivoima hiipuu, hinnat nousevat, hintajoustoa syntyy, kulutus ei enää tottele normaalia pyhä vs arki kaavaa. Maanantaina kulutus jää sunnuntain tasolle.

Sähkökattiloiden kulutus vs hinta



Pitkän kylmän jakson aikana sähkökattiloiden kulutuskäyttäytyminen korreloi melko hyvin hinnan kanssa, hajontaakin alkaa esiintyä ja kohtuullista sähkökattilakulutusta esiintyy vielä 200 €/MWh hinnoilla, mutta tämän jälkeen kulutus tipahtaa alle 200 MW.

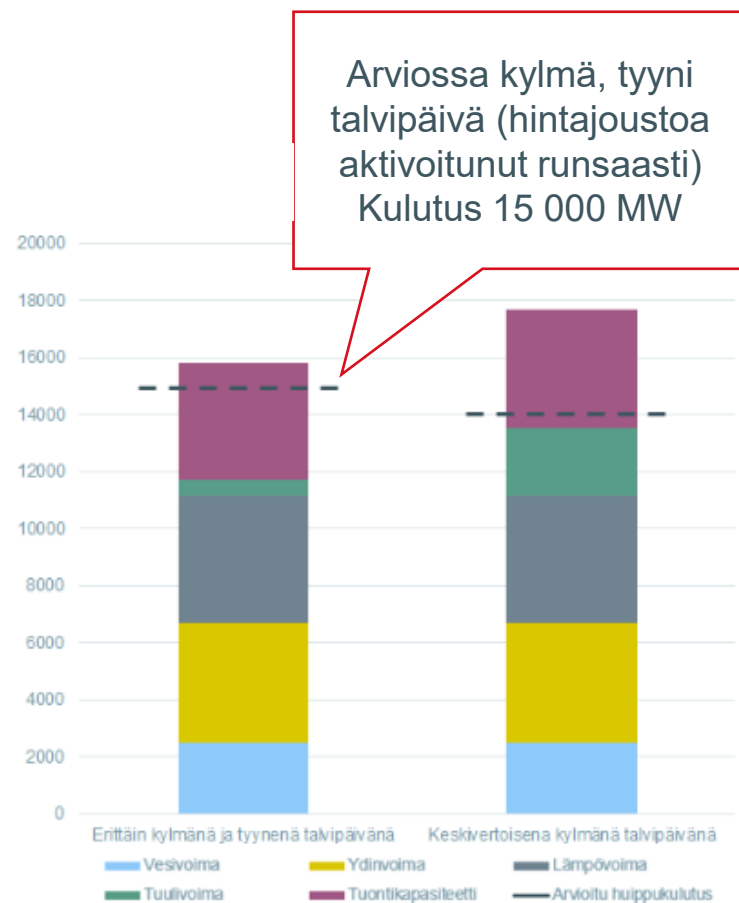
Miten on talvi on mennyt toistaiseksi?

- Viikolla 2 rikkoutuivat sekä Suomen kulutus- että tuotantoennätykset
- Ennätysuuren kulutuksen ja tuotannon tilanteet eivät haastaneet sähköjärjestelmän hallintaa

Ennätykset - Vartin keskiteho (Vanha tunnin keskiteho)				
Sijoitus	Sähkön kulutus		Sähkön tuotanto	
1.	8.1.2026 17:00	15553,07	10.1.2026 19:45	15474,59
2.	7.1.2016 16:45	15164,60 (15104)	9.1.2026 18:45	14667,96
3.	8.2.2007 7:00	Ei saatavilla (14808)	8.1.2026 17:00	14326,65

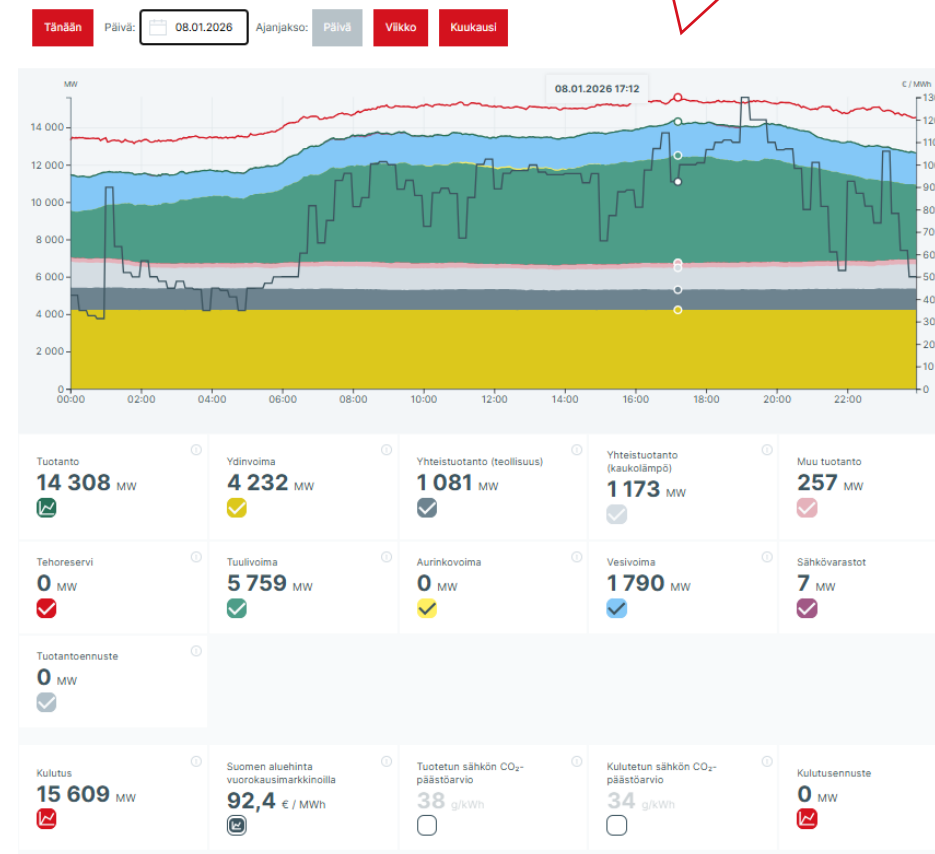
* Päiväkohtainen maksimi = yksi mittaus edustettuna per päivä.

Kulutusennätys 8.1.



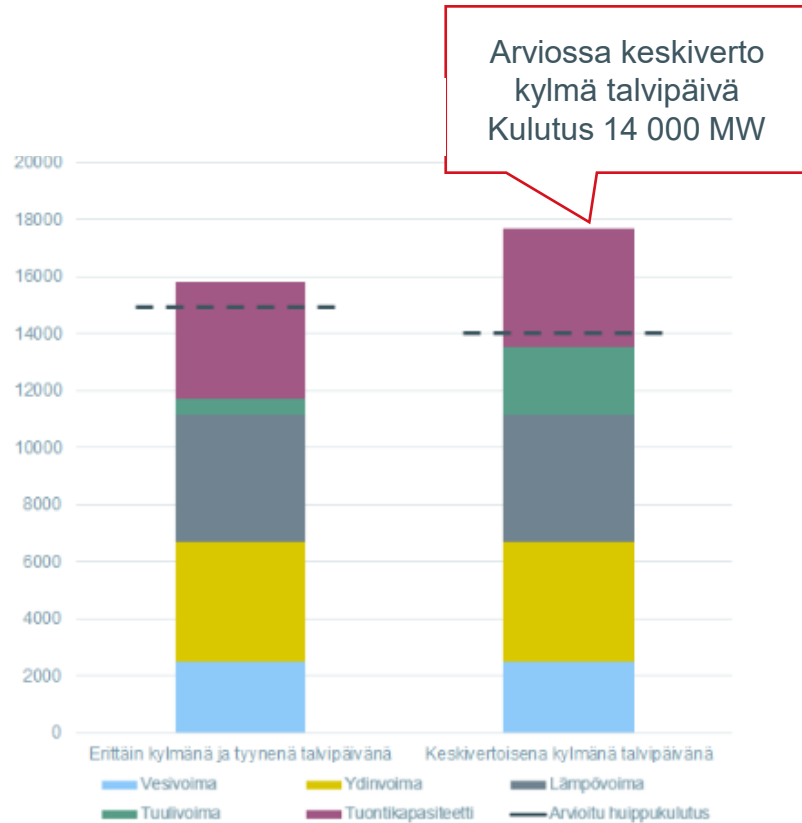
- Kulutusennätys torstaina 8.1.2026 15553 MW klo 17-17:15, hetkellisesti suurimmillaan 15609 MW
 - Vanha vuoden 2016 ennätys rikkoutui lähes 400 megawatilla
 - Pitkä pakkajakso taustalla, kulutuksella painotettu lämpötila -20 astetta
 - DA-hinta 92,4 €/MWh ei erityisen kallis muttei halpakaan, halvempi kuitenkin kuin ympäröivät vartit
 - Sähkökattiloita ennätyshetkellä mittausten perusteella verkossa noin 900 MW

Toteuma kylmä, mutta tuulinen talvipäivä – hintajoustoa oikeastaan ”päinvastaiseen” suuntaan



FINGRID

Tuotantoennätys 10.1.



- Tuona päivänä kokonaistuotanto ylitti ensimmäistä kertaa 15 000 MW rajan
- Tuulivoimatuotanto reilusti yli DA-kauppojen tekohetkellä olleen ennusteen, ennätyshetkellä tuulivoimaa noin 6500 MW

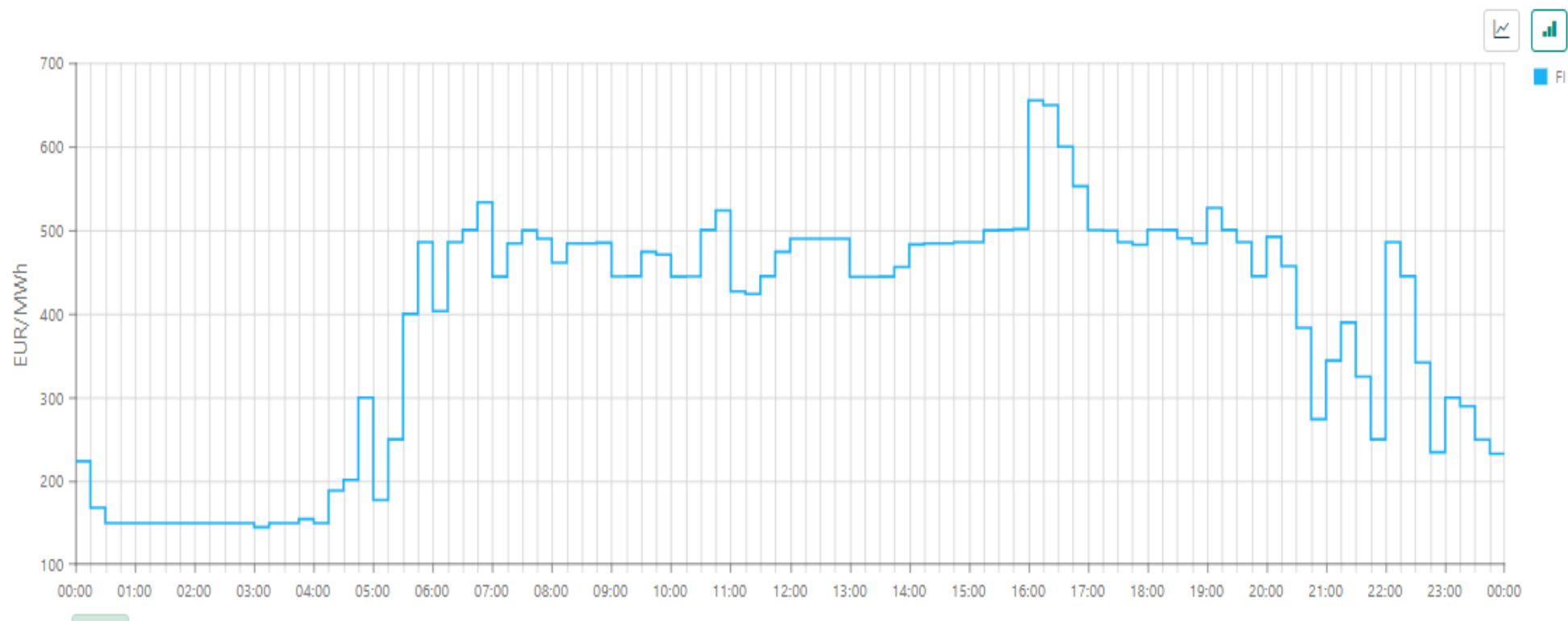
Kulutus suunnilleen keskiverron talvipäiväennusteen mukainen



FINGRID

Talven hintapiikki 5.2.2025 17:00-17:15

- Ev:n Juha Teirilän analyysi: [Sähkön tukkuhinta 03022026](#)



Muita ajankohtaisia

- Kuuleminen käynnissä 26.2. asti, FI-EE FTR siirtokapasiteetin osittamismenetelmän osalta: [Kuuleminen muutoksesta pitkän aikavälin siirtokapasiteetin osittamismenetelmään FI-EE-rajalla - Fingrid](#)
- CCM menetelmän päivitys on konsultaatiossa, 16.3. asti: <https://consultations.entsoe.eu/markets/amended-da-id-ccm-nordic-ccr/>
- ENTSO-E selvitys sähkön riittävydestä Euroopassa julkaistu: [Selvitys sähkön riittävydestä Euroopassa keskipitkällä aikavälillä julkaistu – Fingrid](#)
- Tasevastaavien tasepalvelumaksut laskevat 1.3.2026: [Tasevastaavien tasepalvelumaksut laskevat 1.3.2026 – Fingrid](#)
- Kantaverkon siirtovarmuus vuonna 2025 oli 99,99995%: [Kantaverkon siirtovarmuus erinomainen vuonna 2025 – Fingrid](#)
- Seuraava MCCG kokous 4.3: [market-coupling-consultative-group-meeting-agenda.pdf](#)
- Nord Pool on aloittanut aFRR- ja mFRR-kapasiteettimarkkinoiden markkinavalvonnan 14.1.2026 alkaen
- Myöhemmin keväällä käynnistetään FCR-kapasiteettimarkkinoiden valvonnan ulkoistusprojekti. Alustavan aikataulun mukaan FCR-markkinoiden valvonta siirtyy Nord Poolille lokakuussa 2026.

Fingrid Oyj

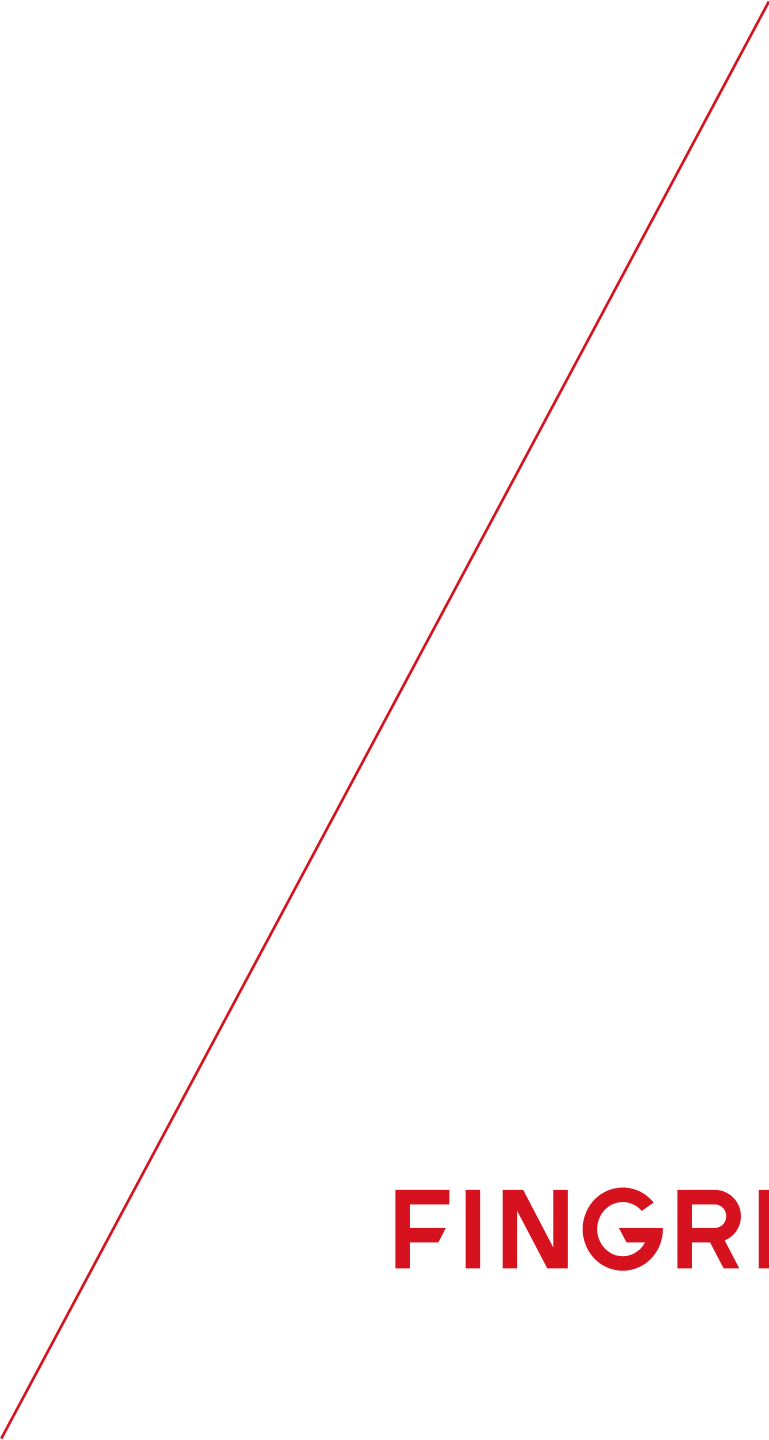
Läkkisepäntie 21

00620 Helsinki

PL 530, 00101 Helsinki

Puh. 030 395 5000

www.fingrid.fi



FINGRID