



energiavirasto
1995 – 2020

Sähkömarkkinat nyt – Mitä tapahtui vuonna 2019

Energiaviraston mediainfo 14.1.2020

Ylijohtaja Simo Nurmi, Energiavirasto

Reilua energiaa



energiavirasto
1995 – 2020

Sähkön tukkumarkkinat

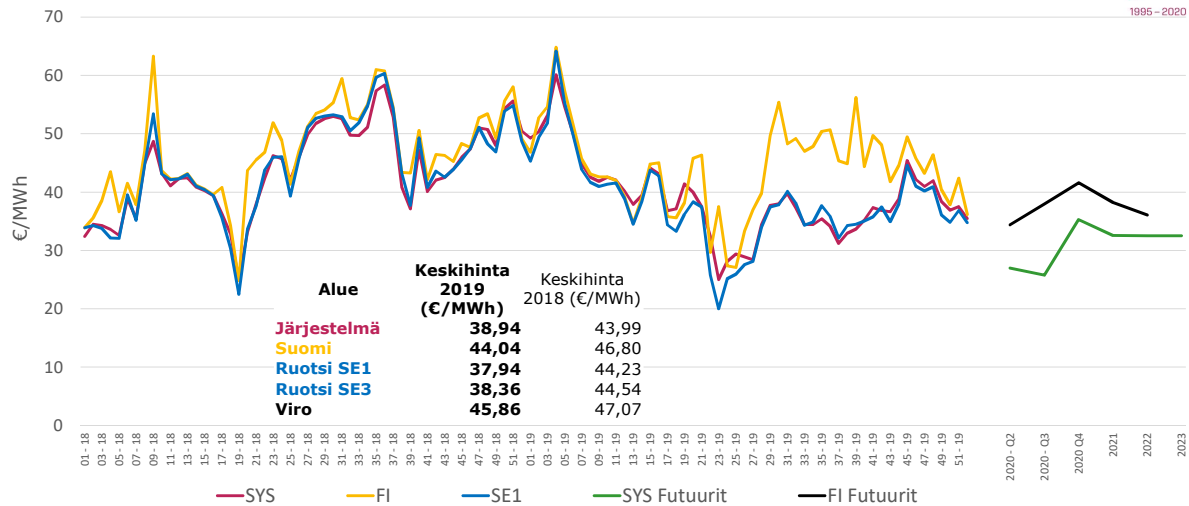
Miksi sähkön tukkumarkkinahinnat laskivat?

Suomen aluehinta laski 6 %

Parantunut vesitilanne ja rajallinen siirtokapasiteetti synnyttivät syksyllä hintaeron Ruotsiin nähden



energiavirasto
1995 - 2020

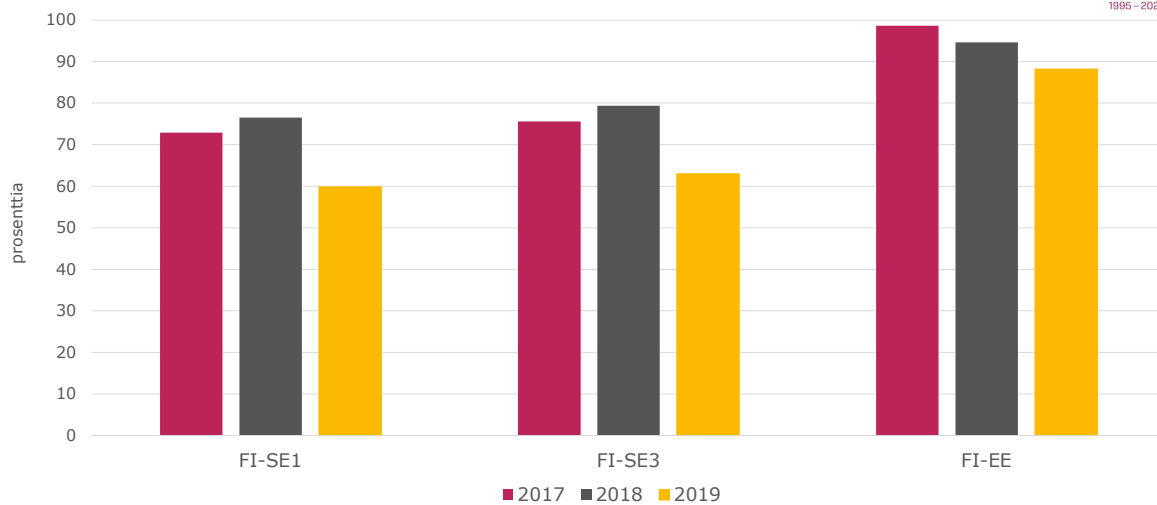


3

Suomen aluehinta edellisvuotta pienemmän osan ajasta sama Ruotsin kanssa



energiavirasto
1995 - 2020

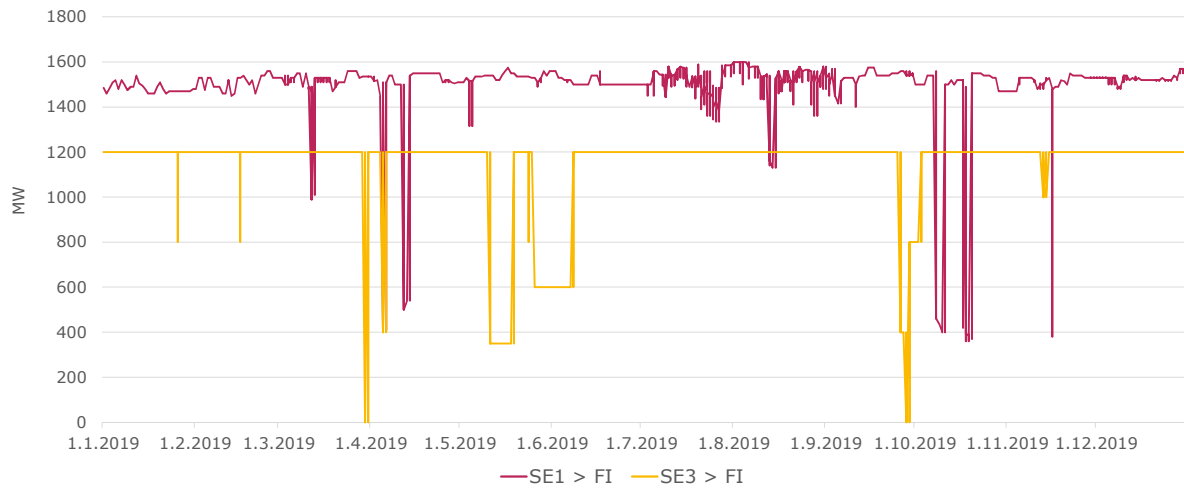


4

Markkinoille annetussa tuontisiirtokapasiteetissa ei muutoksia



energiavirasto
1995 - 2020

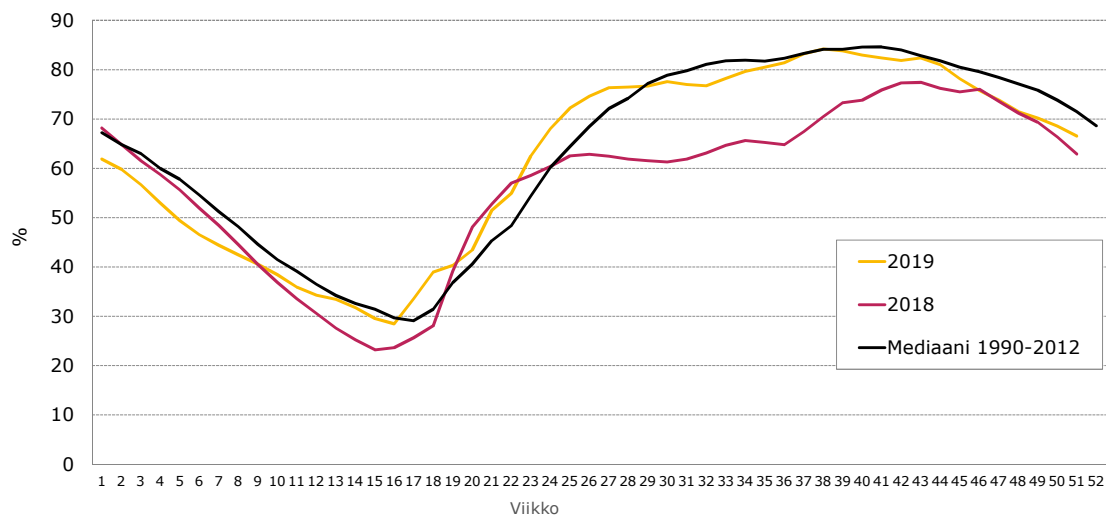


5

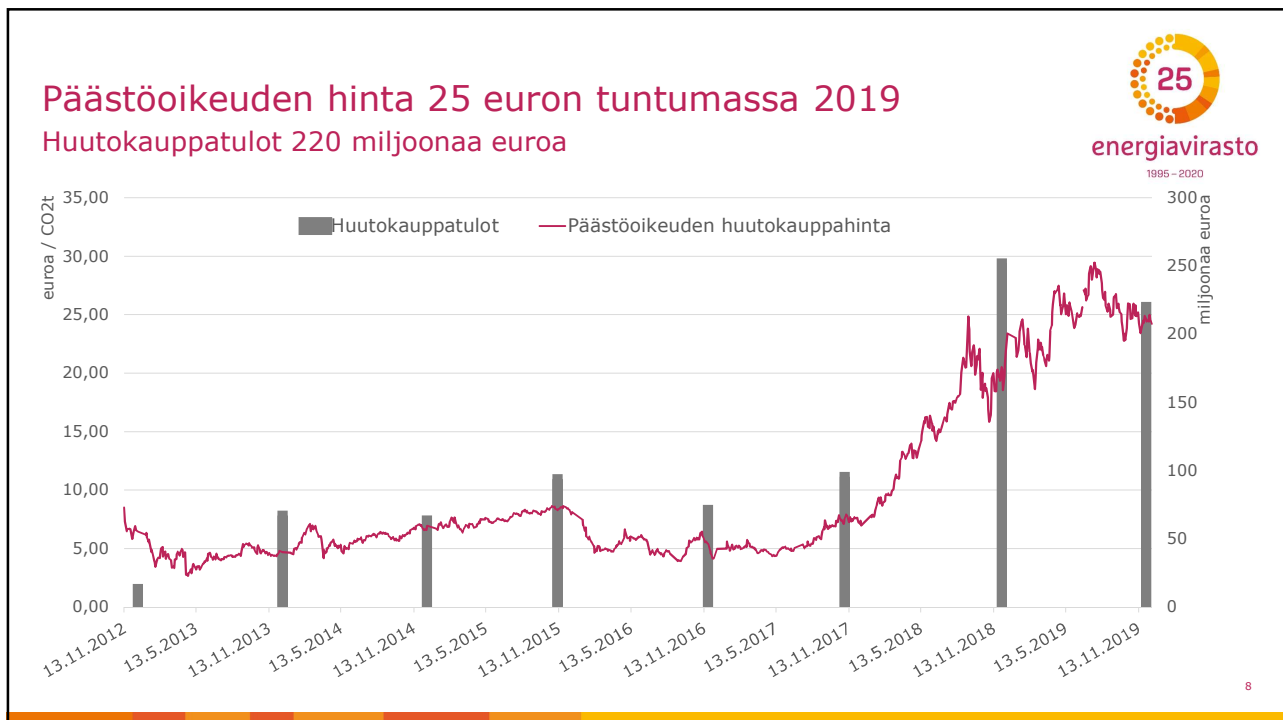
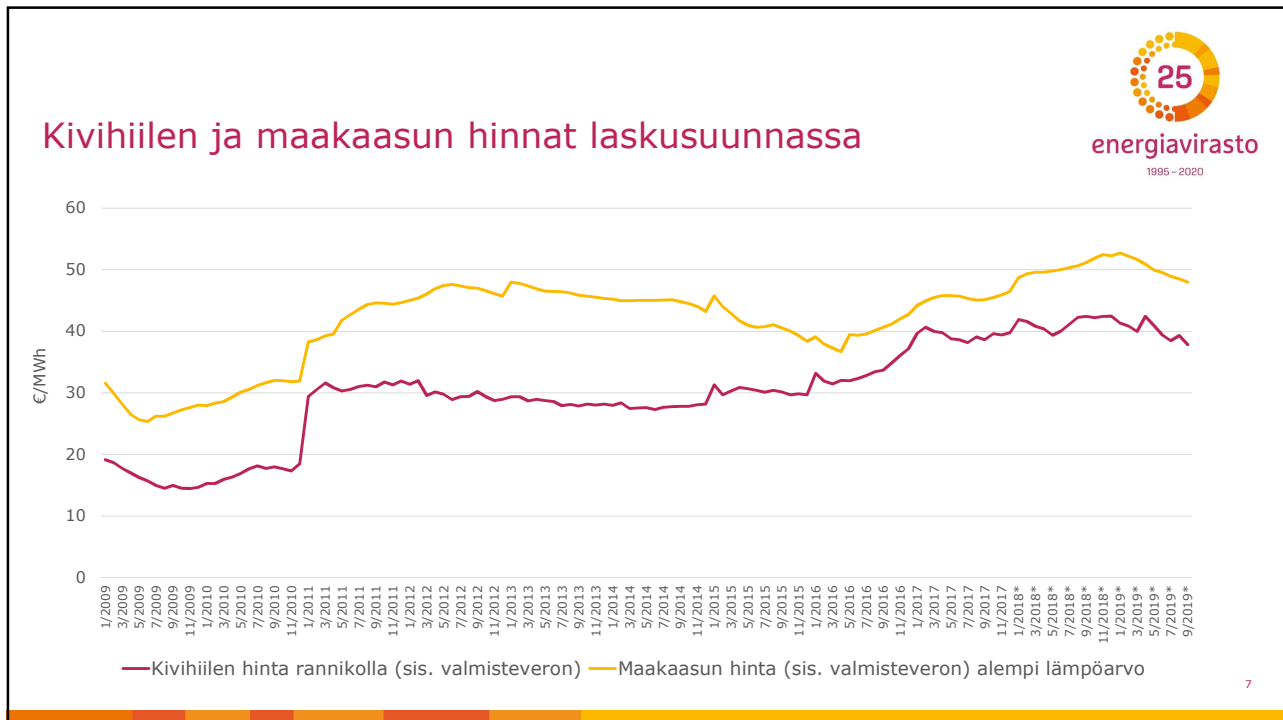
Vesivarastojen täyttymisaste Pohjoismaissa edellisvuotta parempi

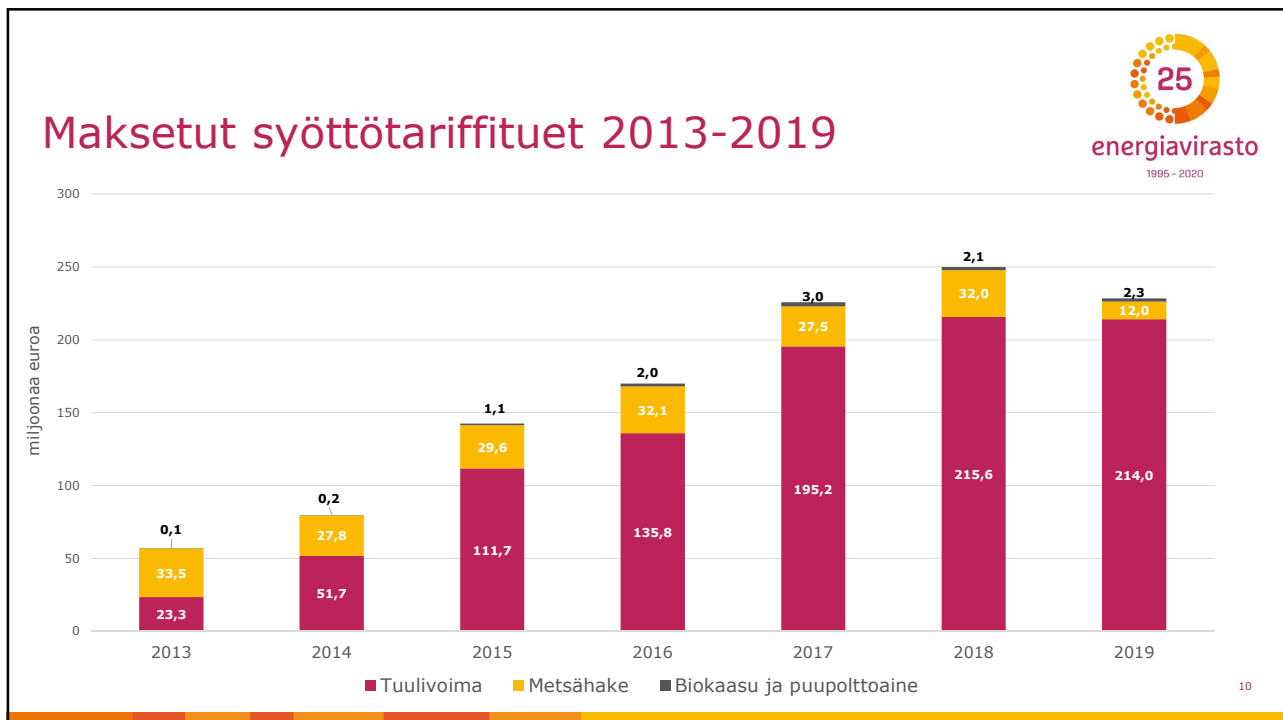
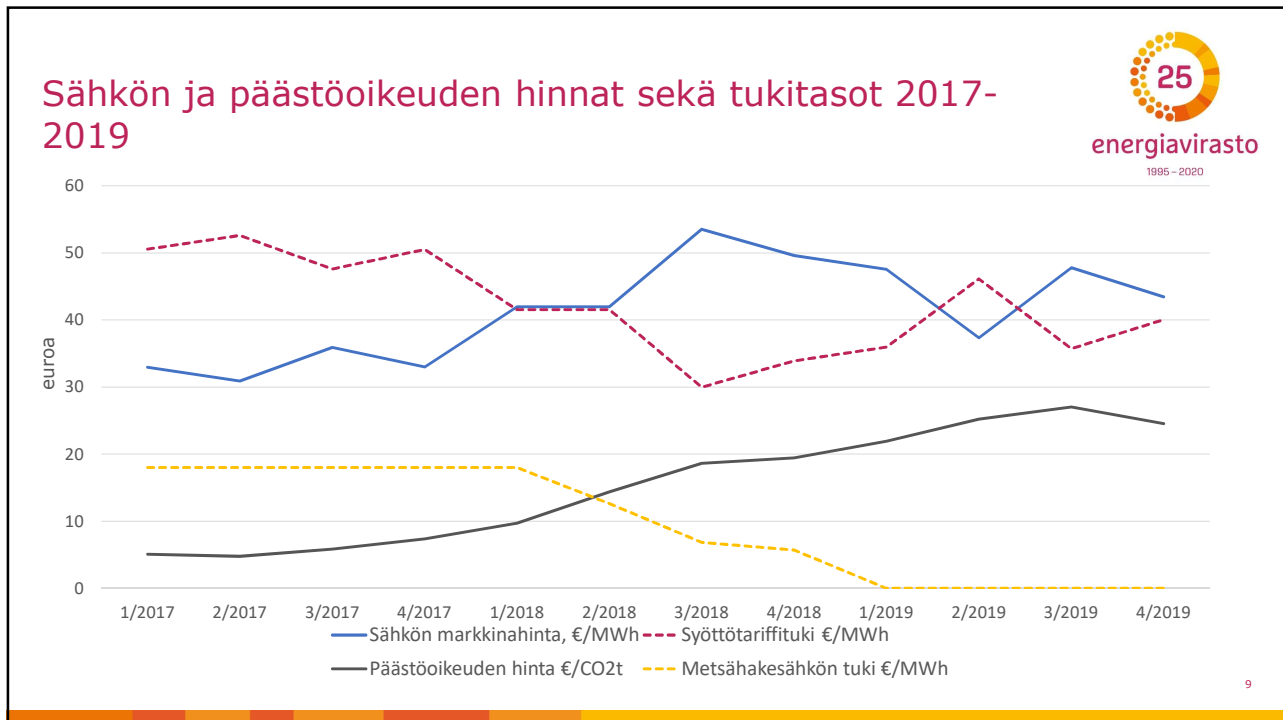


energiavirasto
1995 - 2020



6

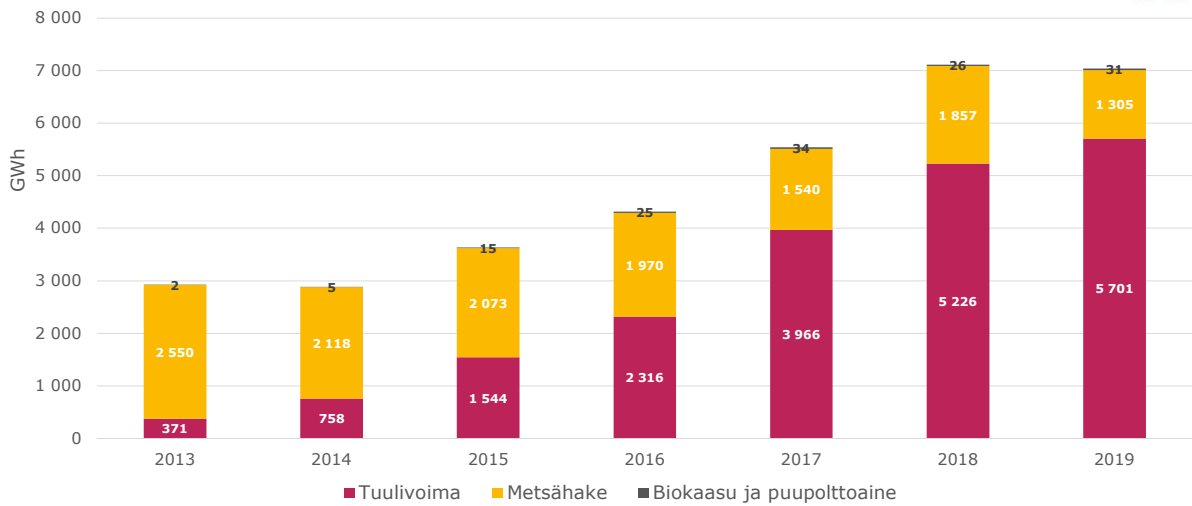




Syöttötariffituella tuotetun sähkön määrä 2013-2019



energiavirasto
1995 - 2020

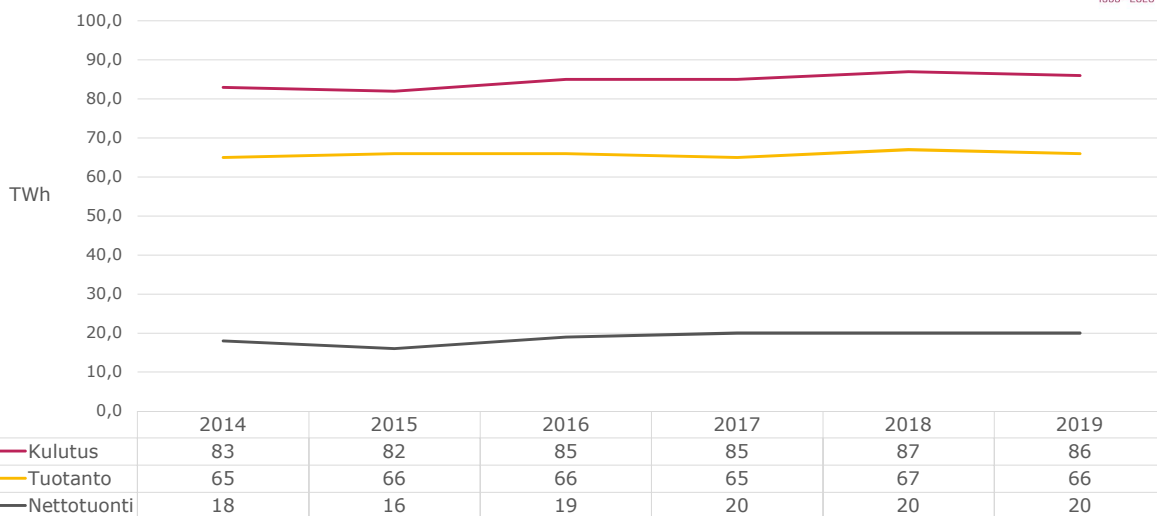


11

Sähkön kulutus ja tuotanto sekä nettotuonti lähes ennallaan



energiavirasto
1995 - 2020



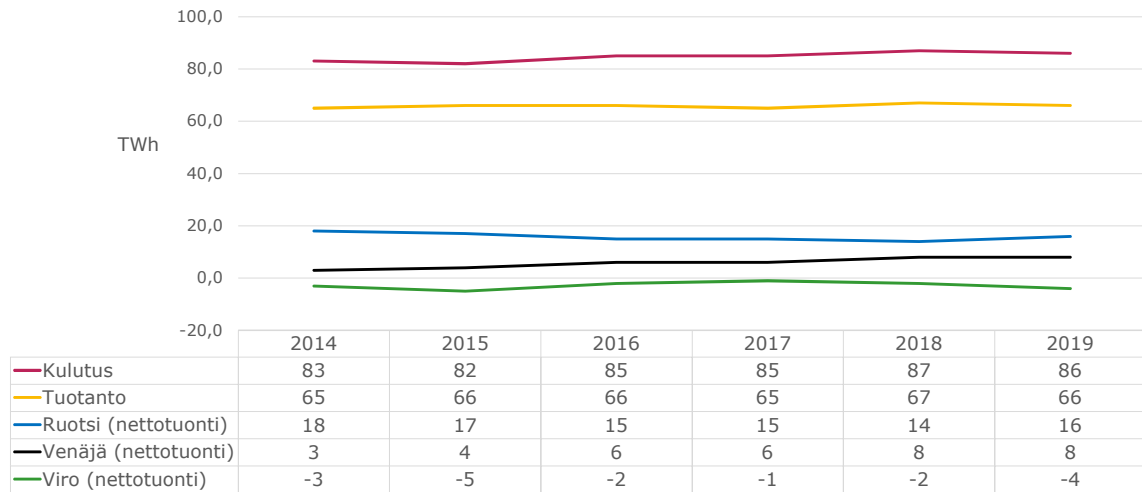
12

Nettotuonti Suomeen pysyi kokonaisuudessaan ennallaan

Nettotuonti Ruotsista kasvoi ja nettovienti Viroon kasvoi



energiavirasto
1995 - 2020



13



energiavirasto
1995 - 2020

Sähkön vähittäismarkkinat

Mitä tapahtui kuluttajan sähkölaskulle?

14

Tukkuhintojen lasku heijastui sähköenergian tarjoushinnoissa

Muutos 1.11.2018-1.11.2019



	Kotitalouskäyttäjä 5000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18000 kWh/vuosi
Toimitusvelvollisuushinnat	+4,5 %	+2,6 %
Tarjoushinnat toistaiseksi voimassa oleville sopimuksille	-6,4 %	-10,3 %
Tarjoushinnat kaksivuotisille määräaikaisille sopimuksille	-5,4 %	-2,7 %

15

Sähköenergian ja siirron hinta nousi hieman

Muutos 1.11.2018-1.11.2019



	Kotitalouskäyttäjä 5000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18000 kWh/vuosi
Sähköenergian verollinen hinta (toimitusvelvollisuushinnoilla)	+4,5 %	+2,6 %
Sähkön verollinen siirtohint	+4,2 %	+3,7 %
Sähkön kokonaishinta (sis. verot)	+4,3 %	+3,0 %

16



energiavirasto
1995 - 2020

Kotitalouksien sähkölaskut nousivat maltillisesti

Toimitusvelvollisuushintojen keskiarvot eri tyyppikäyttäjille 1.11.2019

	Kotitalouskäyttäjä 5000 kWh/vuosi	Sähkölämmittäjä 18000 kWh/vuosi
Sähköenergia (toimitusvelvollisuus, sis. alv)	8,16 snt/kWh	7,42 snt/kWh
Sähkön siirto (sis. alv ja sähköverot)	10,46 snt/kWh	7,57 snt/kWh
Sähkön kokonaishinta (sis. verot)	18,62 snt/kWh	14,99 snt/kWh
Sähkö maksaa vuodessa yhteensä 1.1.2019 hinnoilla	931 €/vuosi	2698 €/vuosi
Muutos 1.11.2018-1.11.2019	+33 €/vuosi	+64 €/vuosi

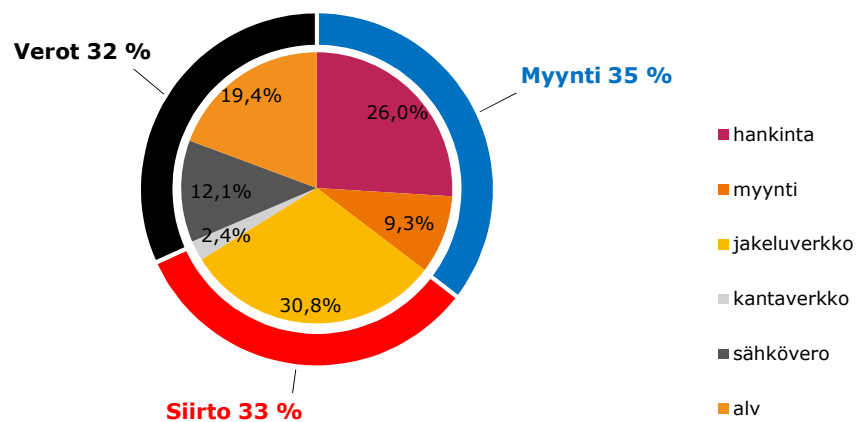
17

Myynti, siirto ja verot kukin noin kolmannes kuluttajan sähkön hinnasta

Tilanne 1.11.2019 - kotitalouskäyttäjä kulutus 5000 kWh/vuosi



energiavirasto
1995 - 2020

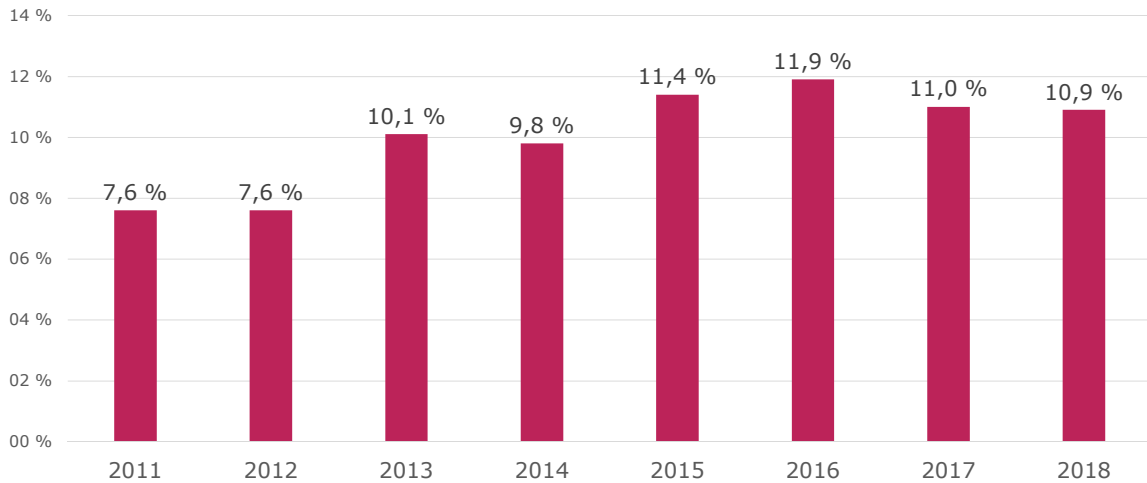


18

Sähkötoimittajaa vaihtaneiden asiakkaiden osuus pysynyt 10-12% tasolla



energiavirasto
1995 - 2020

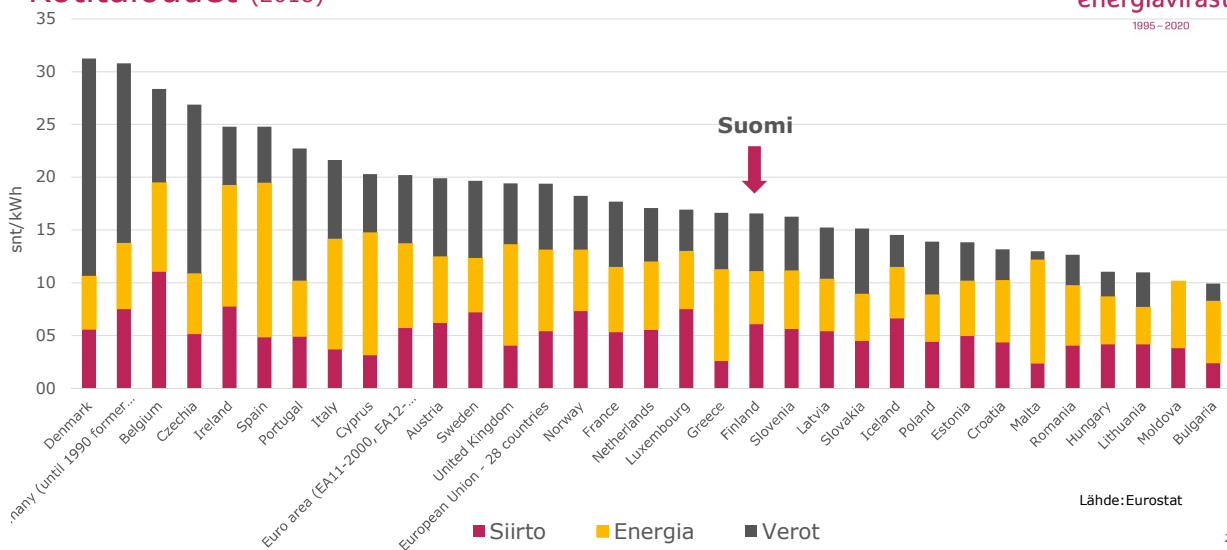


19

Suomessa sähkö eurooppalaisittain verrattain edullista – Kotitaloudet (2018)



energiavirasto
1995 - 2020

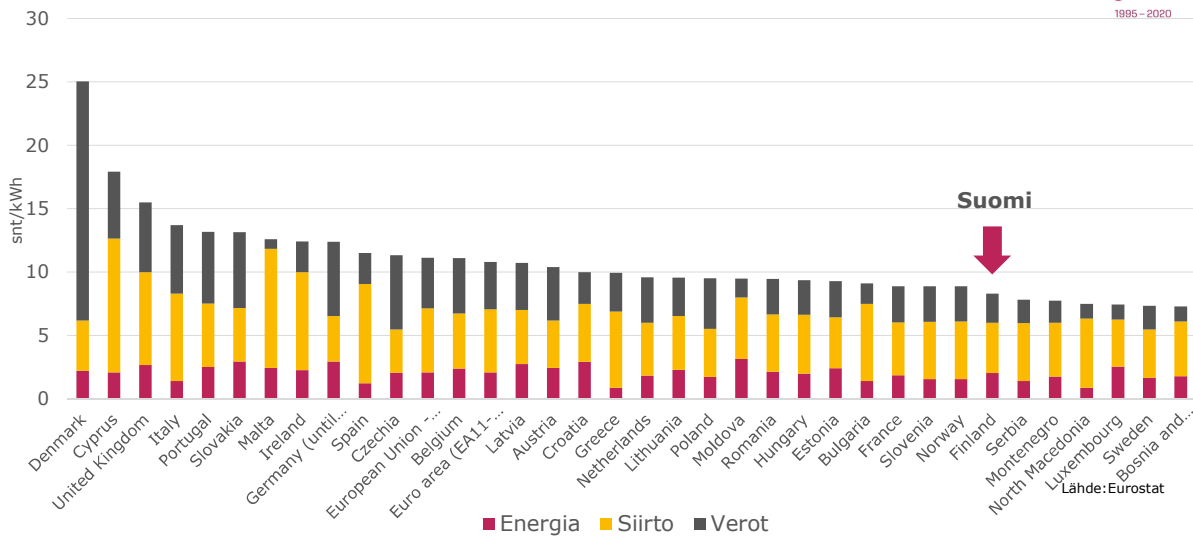


20

Suomessa sähkö eurooppalaisittain verrattain edullista – Teollisuus (2018)



energiavirasto
1995 – 2020



21

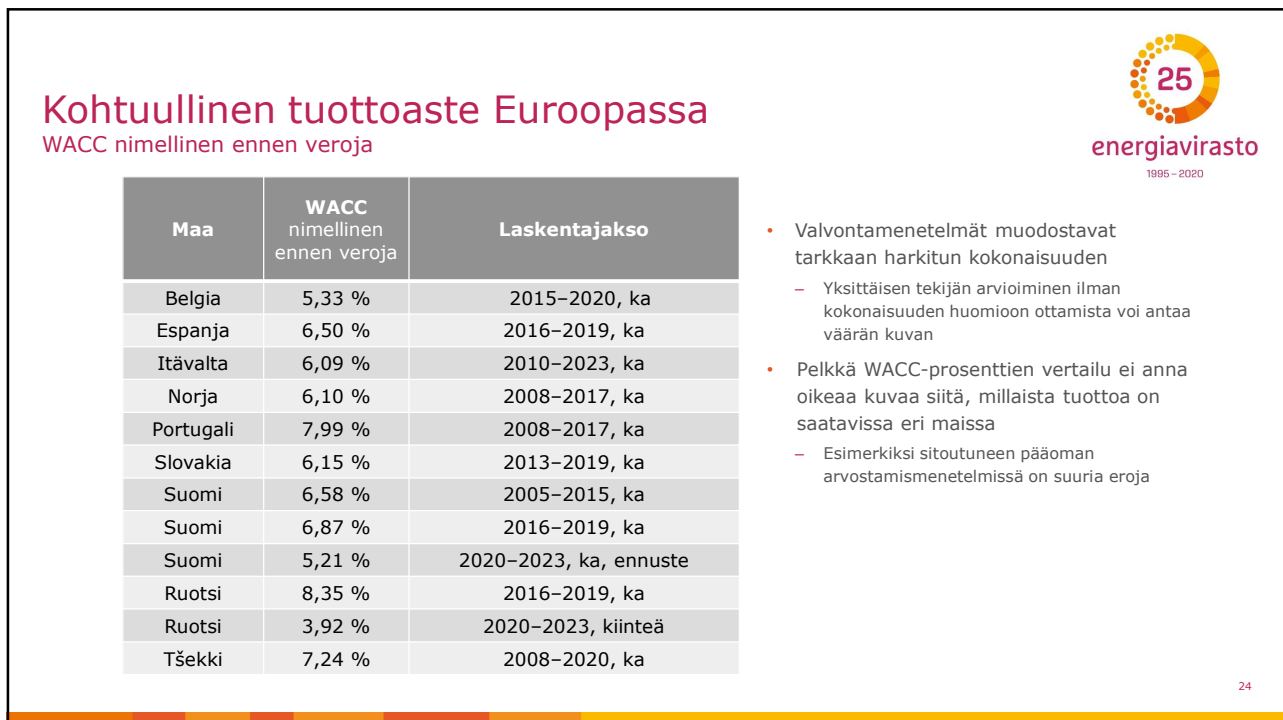
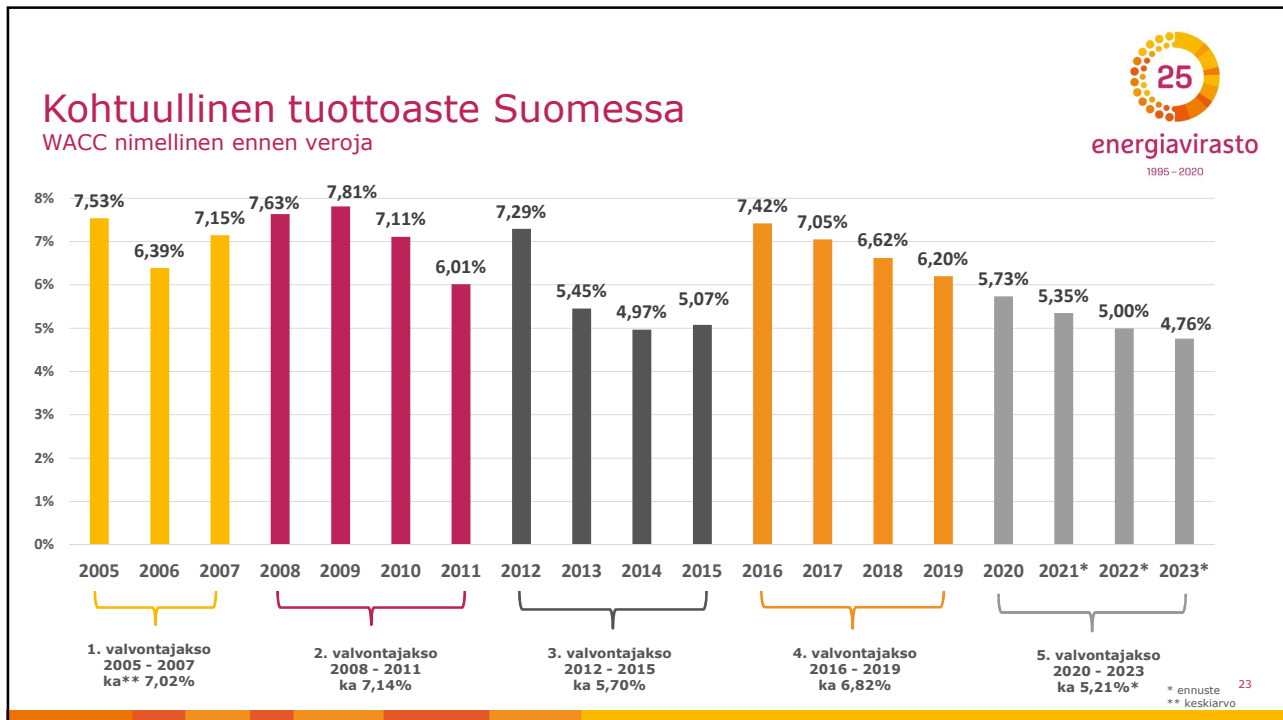


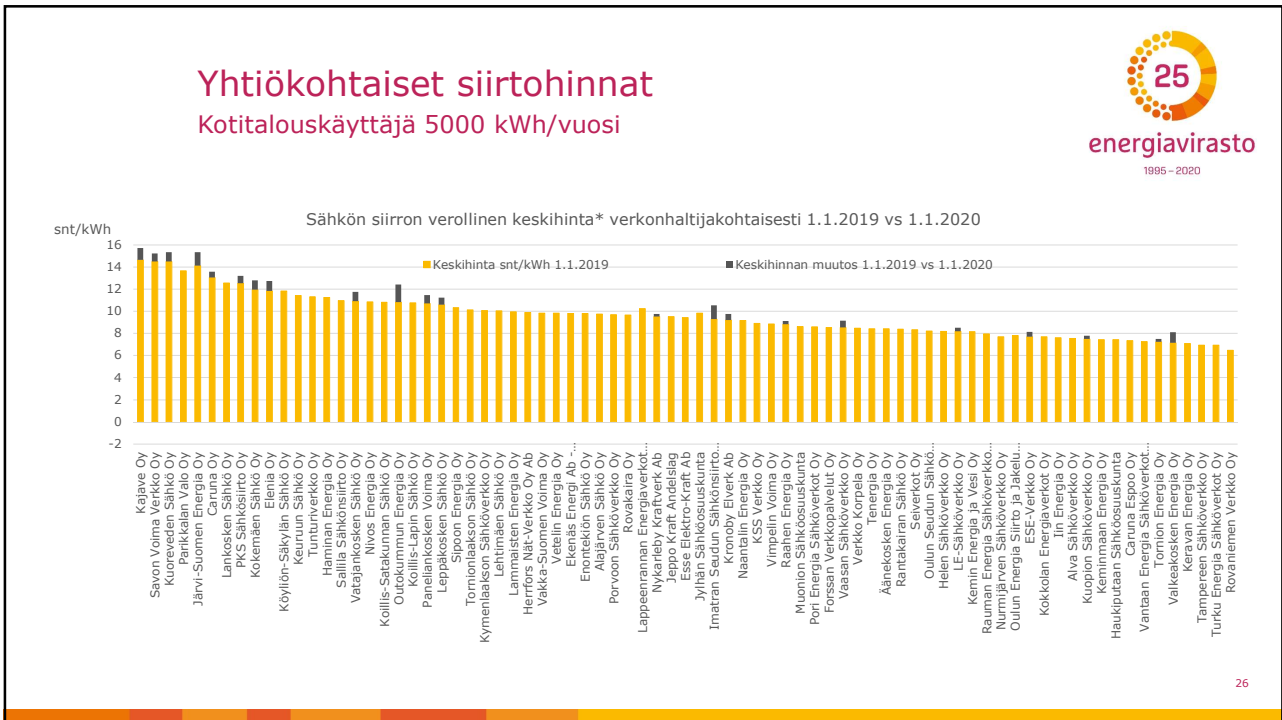
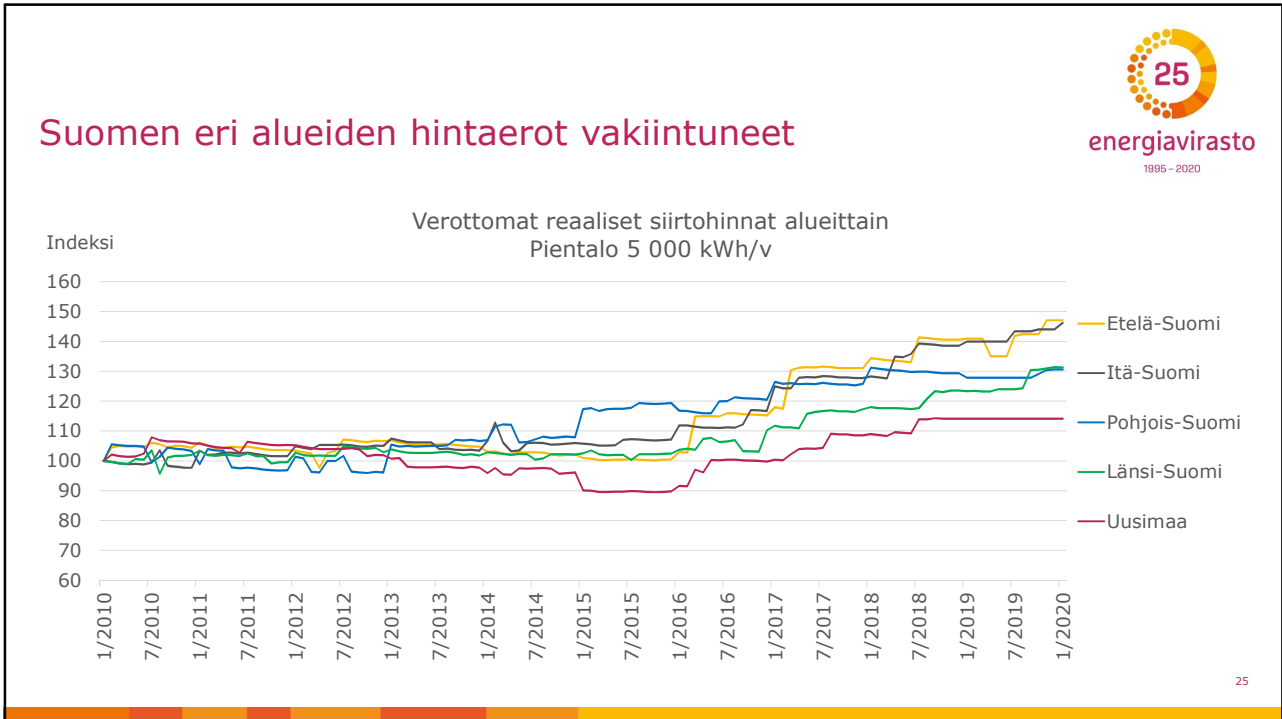
energiavirasto
1995 – 2020

Sähkön jakeluverkkoiminta

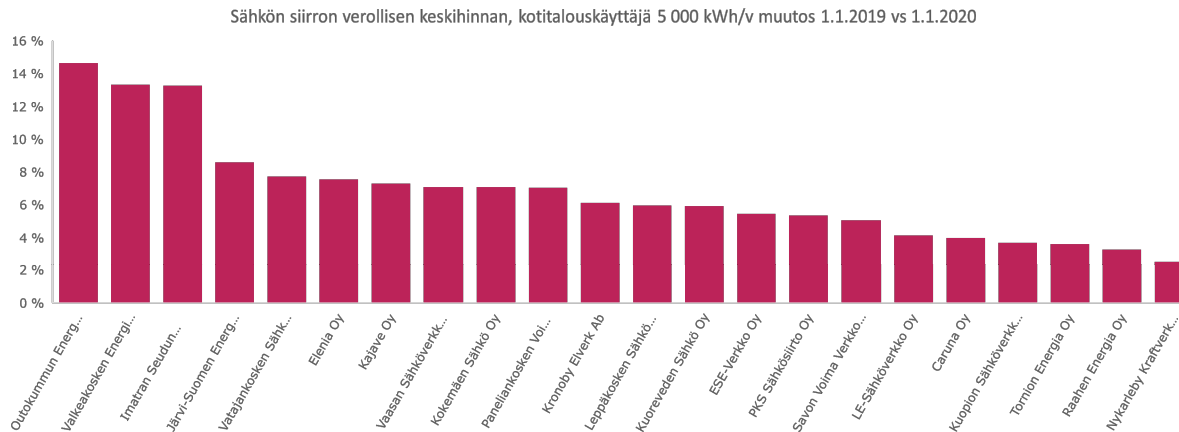
Miten sähkön jakeluverkkoiminta on kehittynyt?

22





Vajaa kolmenkymmentä prosenttia verkkoyhtiöistä (21 yhtiötä 77:stä) nostanut siirtohintoja 3-15%



27

Sähkön jakeluverkon korvausinvestoinnit 2014–2036 yhteensä noin 9,7 mrd EUR

Toimitusvarmuuden parantamisen osuus noin 3 mrd EUR



- Toimitusvarmuuden ylläpitäminen ja parantaminen merkittäviä investointeja ja kunnossapitoa

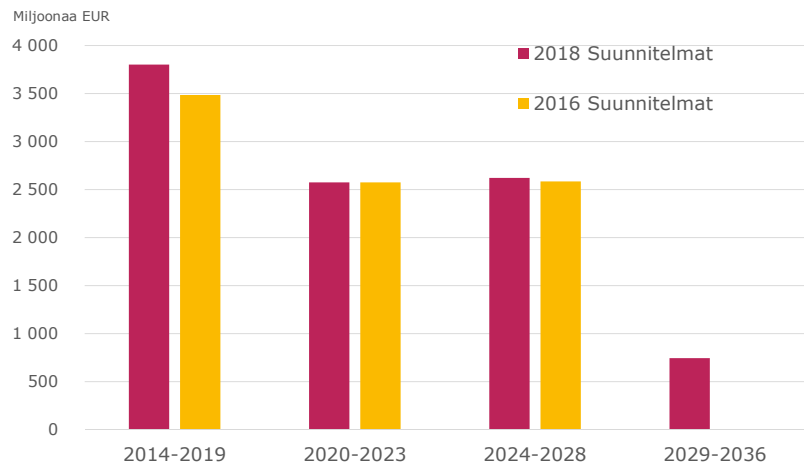
– Yhtiöillä lakisääteinen vapaus valita miten tehokkaimmin ja tarkoituksenmukaisimmin velvoitteet täyttävät

- Korvausinvestoinneista (9,7 mrd EUR)

– 2/3 toimitusvarmuuden ylläpitoon eli normaaliin verkon uusimiseen

– 1/3 toimitusvarmuuden parantamiseen

- Lisäksi ennakoivaan kunnossapitoon noin 0,8 mrd EUR



Lähde: Energiavirastolle toimitetut sähkön jakeluverkonhaltijoiden kehittämissuunnitelmat

28

10 yhtiölle myönnetty lisäaikaa toimitusvarmuusvaatimusten toimeenpanoon



energiavirasto
1995 – 2020

- Lisäaika mahdollistaa toimenpiteiden kohdistamisen pidemmälle ajalle
 - Vaikuttaa hinnoitteluun ja osin myös teknisiin ratkaisuihin
- Lisäaikaa haki 16 yhtiötä
 - Noin puolet potentiaalisista yhtiöistä haki pidennystä
- Myönnetty lisäaika 31.12.2032 (4 vuotta) tai 31.12.2036 (8 vuotta) saakka
- Lisäaikaa tuli hakea 31.12.2018 mennessä, joten uusia hakemuksia ei tullut

Jatkoaikaa myönnetty 31.12.2036 asti (8 kpl)	<ul style="list-style-type: none"> • Järvi-Suomen Energia Oy • Koillis-Satakunnan Sähkö Oy • Lankosken Sähkö Oy • Loiste Sähköverkko Oy • Parikkalan Valo Oy • PKS Sähkönsiirto Oy • Savon Voima Verkko Oy • Tornionlaakson Sähkö Oy
Jatkoaikaa myönnetty 31.12.2032 asti (2 kpl)	<ul style="list-style-type: none"> • KSS Verkko Oy • Rantakairan Sähkö Oy
Ei jatkoaikaa (6 kpl)	<ul style="list-style-type: none"> • Enontekiön Sähkö Oy • Koillis-Lapin Sähkö Oy • Leppäkosken Sähkö Oy • Rovakaira Oy* • Tunturiverkko Oy • Vatajankosken Sähkö Oy

* Rovakaira Oy on valittanut Markkinaoikeuteen eli tämä päätös ei ole vielä lainvoimainen

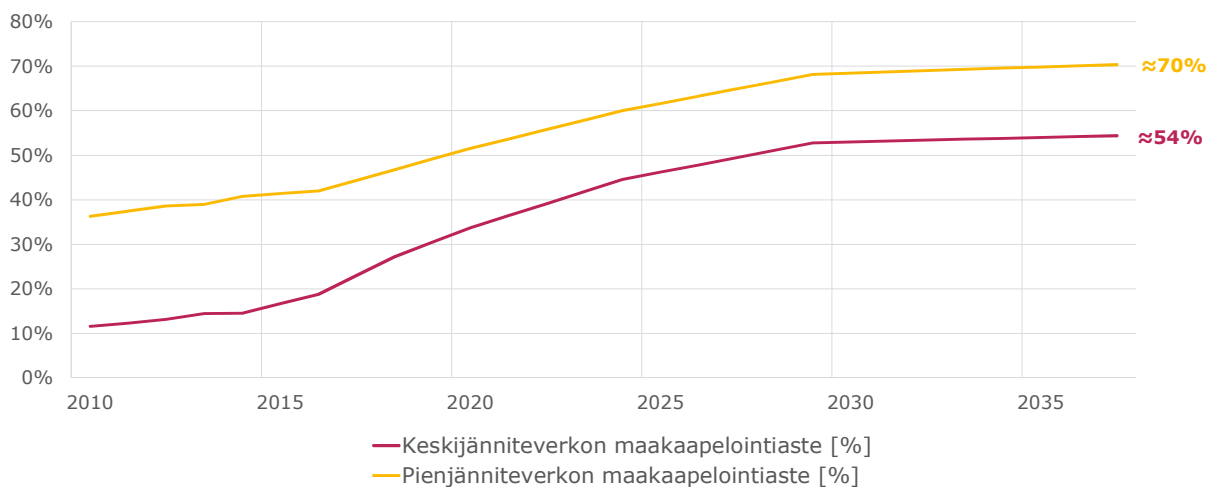
29

Maakaapelointiaste kasvussa

Kaikkia verkkoja ei kuitenkaan ole tarkoitus kaapeloida

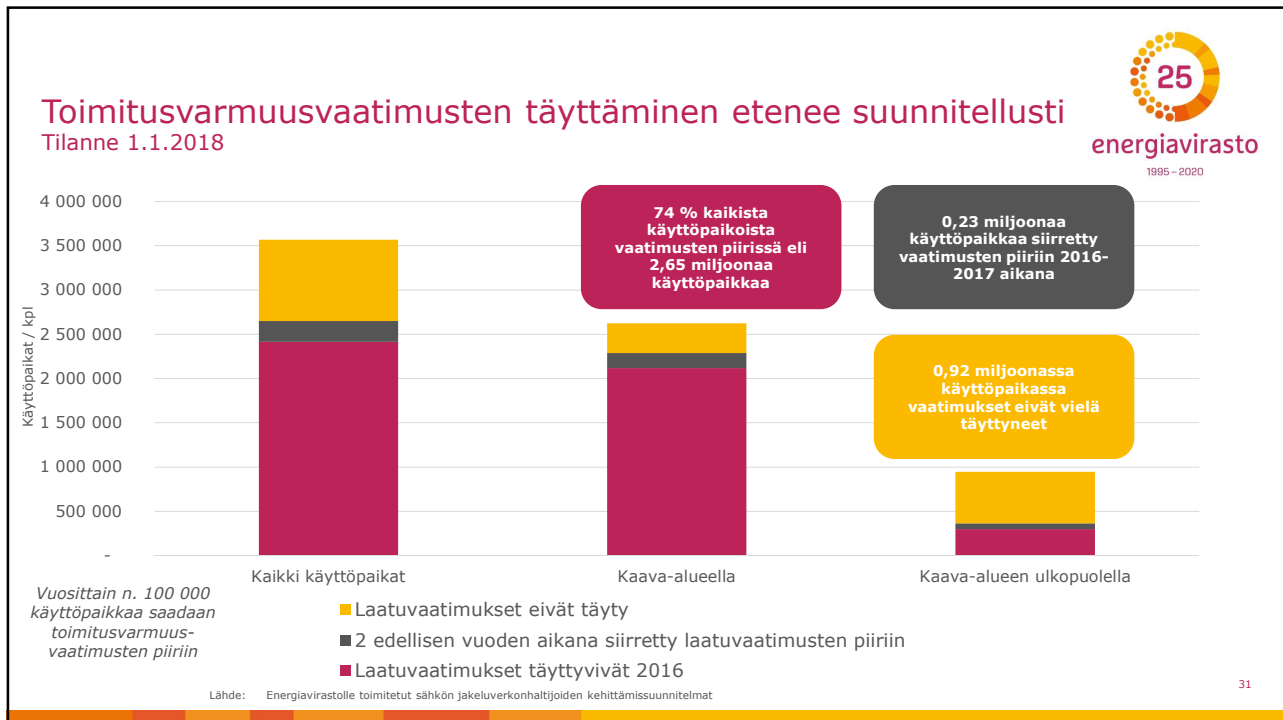


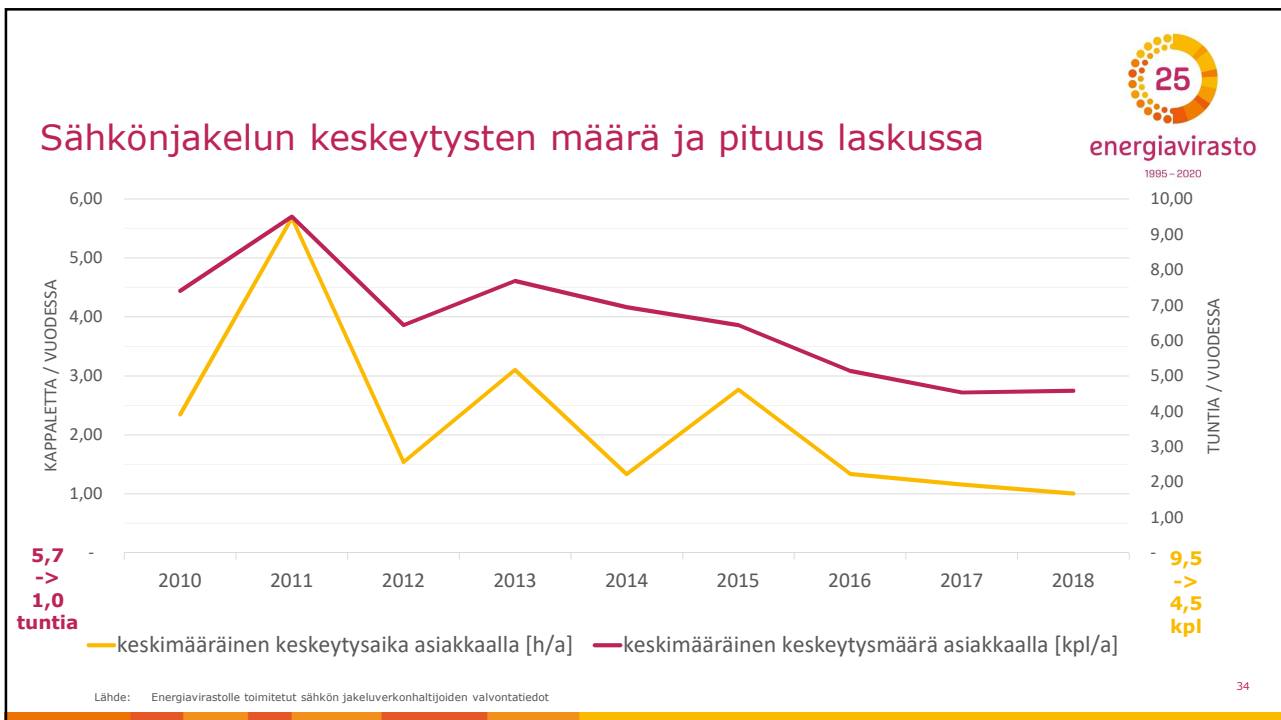
energiavirasto
1995 – 2020



Lähde: Energiavirastolle v. 2018 toimitetut sähkön jakeluverkonhaltijoiden kehittämissuunnitelmat

30





Sähkön toimitusvarmuus

Riittääkö sähkö talven kulutshuipuissa?

35

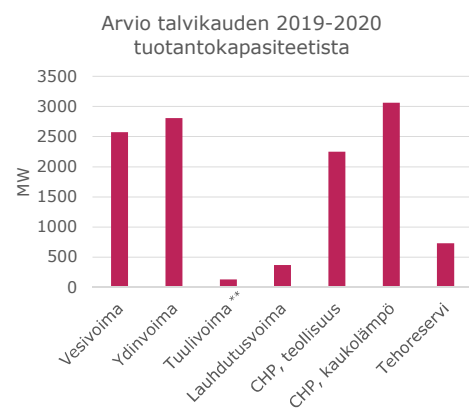
Talven huippukulutustilanteissa Suomessa tarvitaan tuontia naapurimaista

Arvioitu tehotase kylmän talvipäivänä 2019/2020

Käytettävissä oleva kotimainen tuotantokapasiteetti (markkinoilla)	11 200 MW *)
Tehoreservi	729 MW
Kulutshuippu	15 300 MW
Tehotase Suomessa	- 3 370 MW
Tuontikapasiteetti naapurimaista (Ruotsi, Viro, Venäjä)	5 100 MW

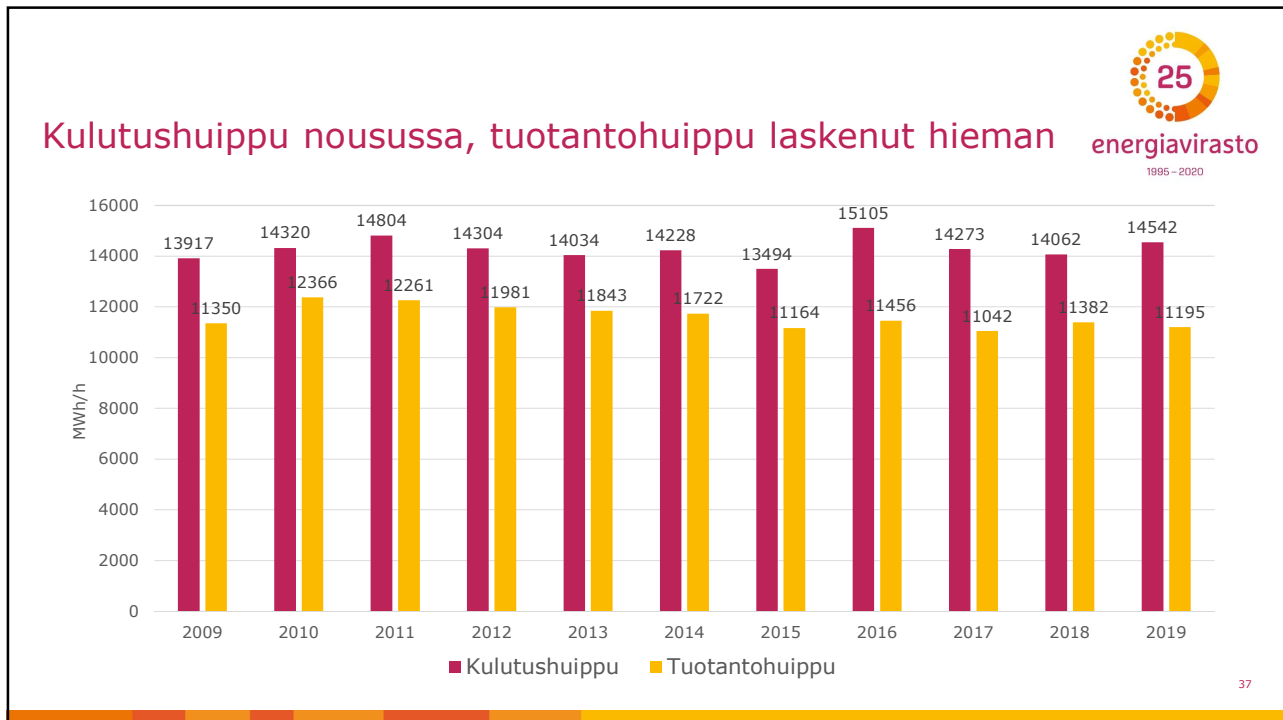
Lisäksi järjestelmäreservit: 1 350 MW

*) Kulutshuipun aikana kaikki kotimainen tuotanto ei ole käytössä, mikäli edullisempaa tuontisähköä on riittävästi saatavilla



**Tuulivoima kapasiteettikertoimella 6 %

36




Sähkön toimitusvarmuus toistaiseksi hyvä ja sähkömarkkinat toimivat

- Kuluva talvi 2019/2020 toistaiseksi melko leuto
 - Talven 2019/2020 kulutushuippu toistaiseksi noin 11 800 MWh/h
 - Suomen kaikkien aikojen suurin kulutushuippu tammikuussa 2016: 15 105 MWh/h
- Keskeisimmät muutokset Suomen tuotantokapasiteetissa vuonna 2019
 - Kymijärvi 1 pitkäaikaissäilöntään (-170 MW)
 - Martinlaakson biokattilan käyttöönotto (+30 MW)
 - Uutta tuulivoimakapasiteettia noin +200 MW
 - Tuulivoimaa yhteensä noin 2200 MW Suomessa
- Markkinat ohjaavat tuotantokapasiteetin käyttöä
 - Edullisempi tuontisähkö vaikuttaa kotimaisen tuotantokapasiteetin käyttöön
- Toimitusvarmuuden ylläpidossa merkittävästi tehtävää
 - Investoinnit tuotanto- ja siirtokapasiteettiin
 - Energiatehokkuus, kulutusjousto ja sähkön varastointi
 - Sähkömarkkinamallin kehittäminen

38

Reilua energiaa

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

Päästökauppa: johtaja Tuulia Lepistö, puh. 029 5050 041

Uusiutuva energia: johtaja Pekka Ripatti, puh. 029 5050 075

Energiatehokkuus: johtaja Heikki Väisänen, puh. 029 5050 120

