

Flow-based rinnakkaisajojen tuloksia Suomen näkökulmasta – heinä 2023

Uutta kapasiteetinlaskentamenetelmää verrataan rinnakkain nykyiseen laskentamenetelmään.

Nykymenetelmä (NTC, Net Transfer Capacity)

- Tulokset on kerätty toteutuneista markkinatuloksista.

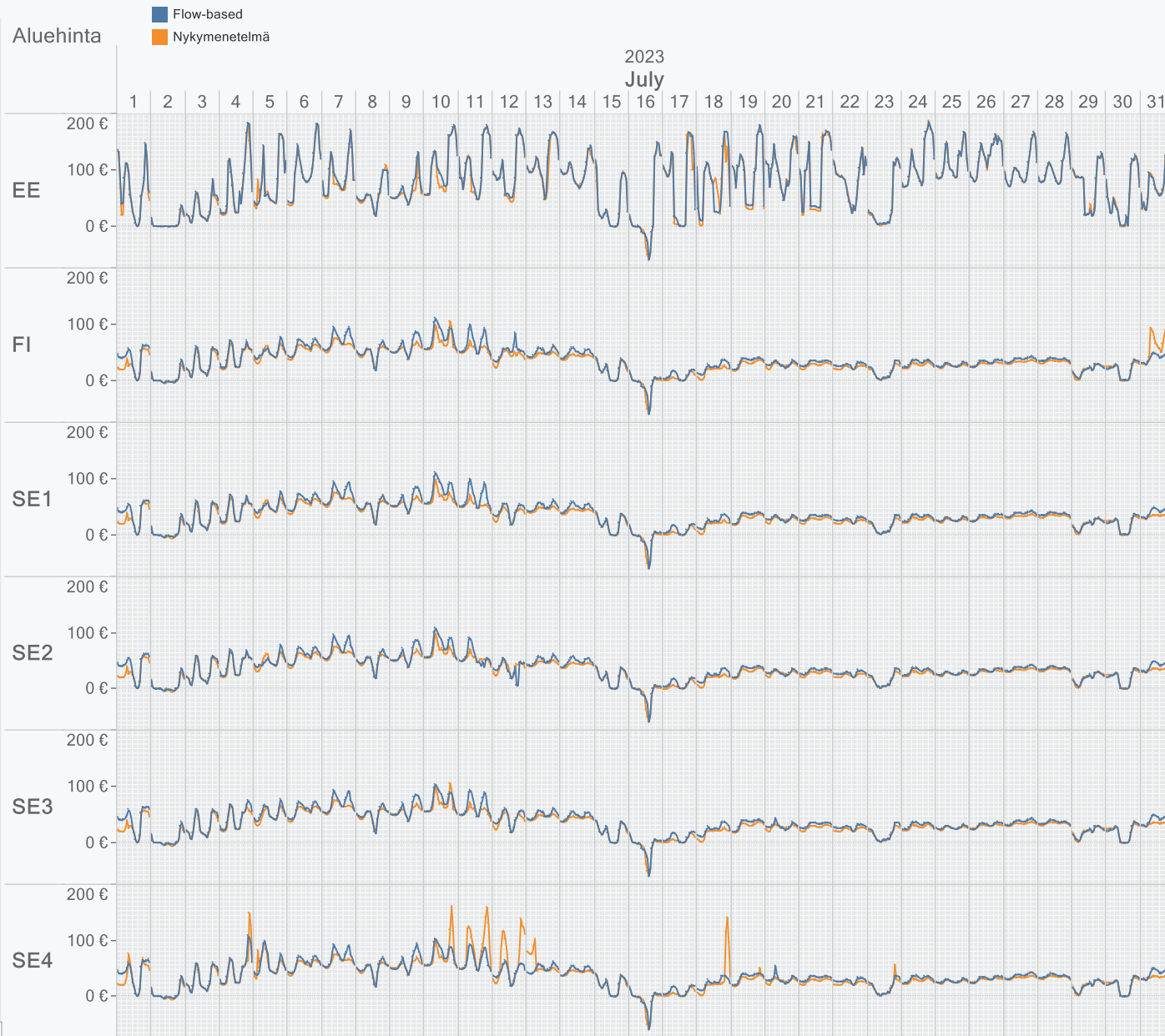
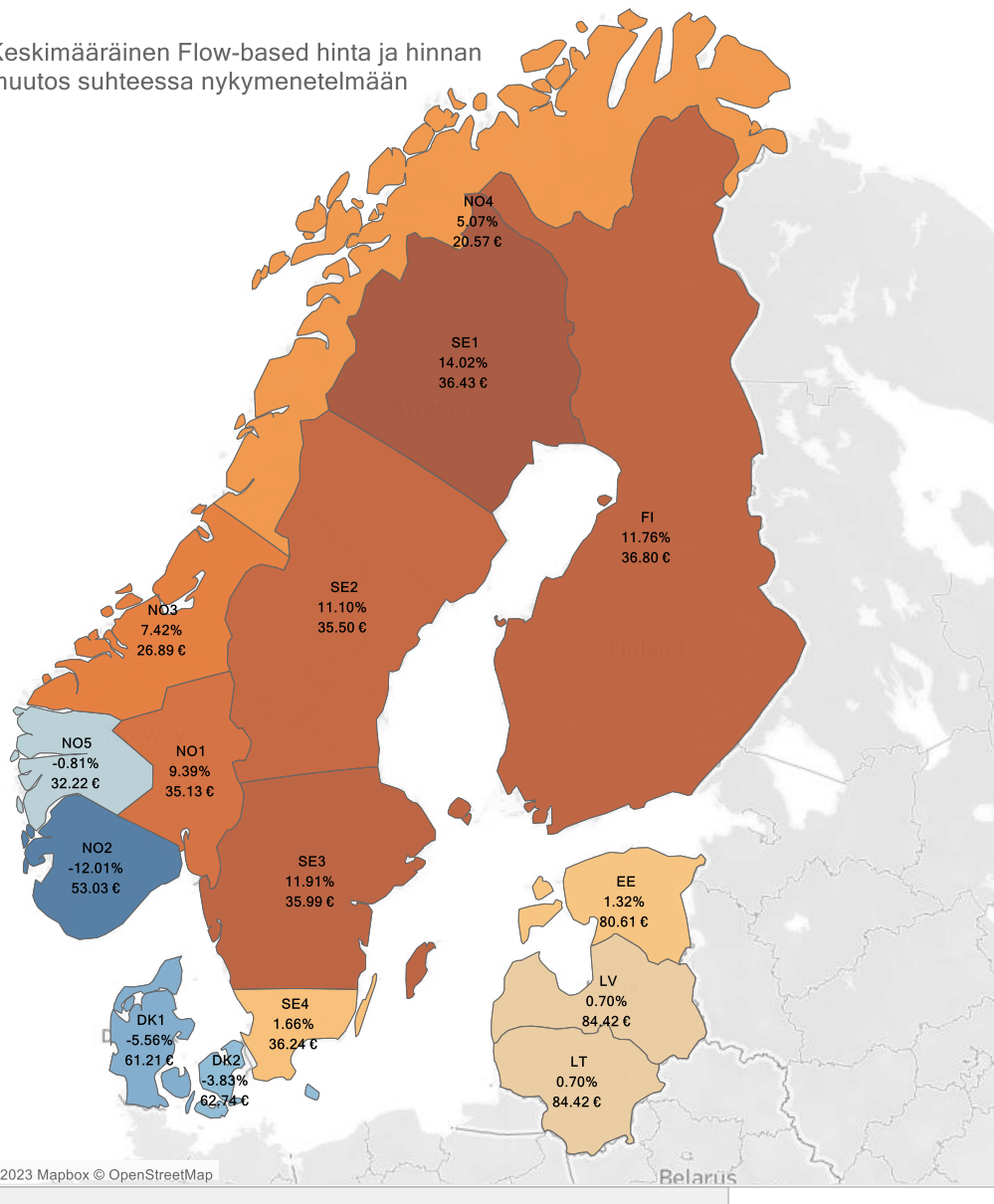
Flow-based menetelmä

- Markkinatulokset lasketaan Flow-based siirtokapasiteetin määrittelevien parametrien pohjalta. Simuloinneissa hyödynnetään todellisia osto- ja myyntitarjouksia sekä samaa kaupankäyntialgoritmia kuin tuotannossa.

Yhteenveto heinäkuun rinnakkaisajoista

- Tuloksista lyhyesti:
 - Flow-based -menetelmän nosti Suomen keskimääräistä aluehintaa noin 12 % verrattuna nyky menetelmään. Flow-based -menetelmällä Suomen keskimääräinen hinta oli 36,80 €/MWh.
 - Pohjoismaissa ja Baltiassa aluehinnat nousivat yleisesti Flow-based menetelmällä pois lukien eteläisimmät Norjan tarjousalueet sekä Tanskan tarjousalueet.
 - Pohjoismaissa markkinahyödyn muutos oli positiivinen ja Suomessa negatiivinen verrattaessa Flow-based –menetelmää nyky menetelmään. Pohjoismaissa positiivinen muutos perustui tuottajan hyödyn kasvuun ja Suomessa negatiivinen muutos perustui etenkin kuluttajan hyödyn laskuun.

Keskimääräinen Flow-based hinta ja hinnan muutos suhteessa nykymenetelmään



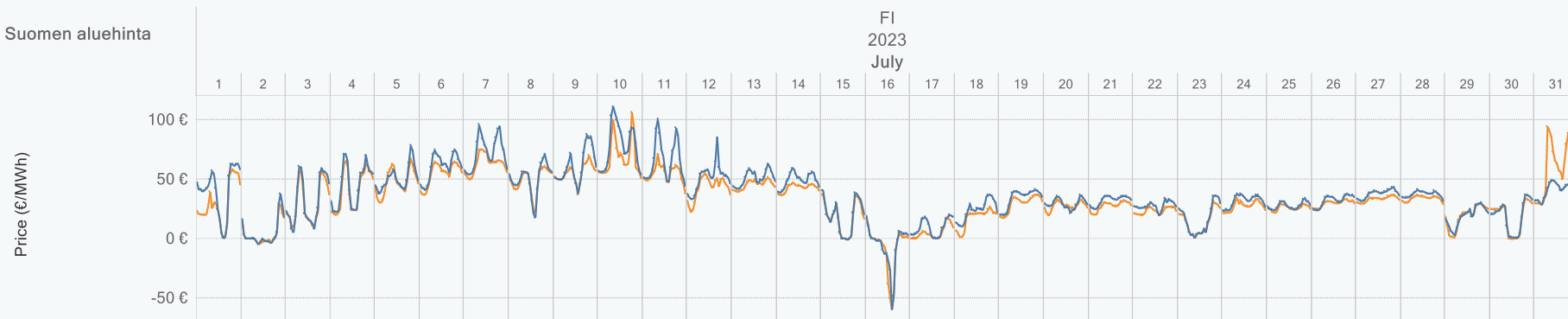
Aluehinta

Tuntihinta (€/MWh) Flow-based (FB) ja nyky menetelmälle (NTC)

FINGRID

heinäkuu 2023 Flow-based rinnakkaisajot

Suomen aluehinta

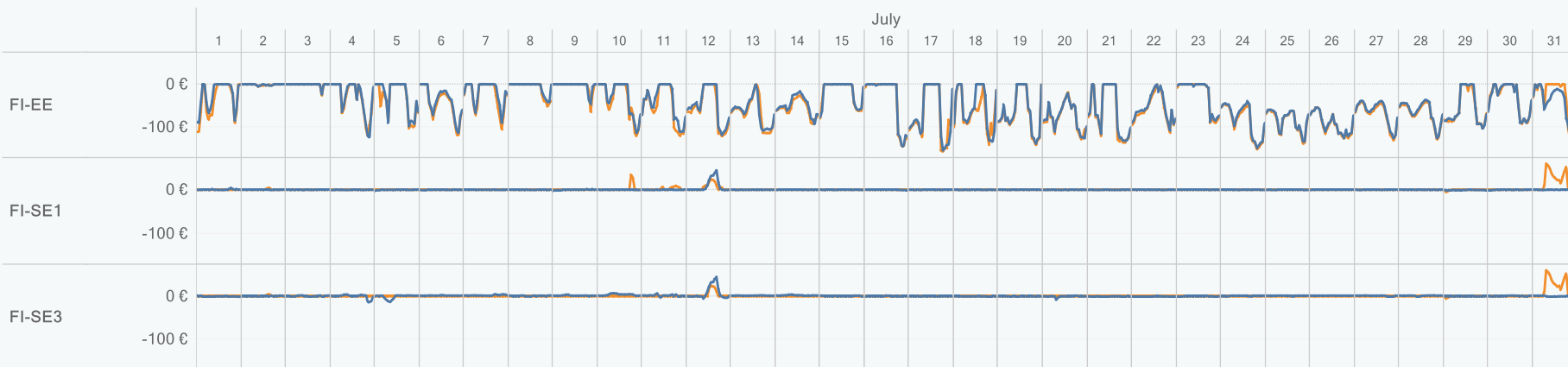


Flow-based
Nyky menetelmä

keskiarvo

Flow-based	36.80 €
Nyky menetelmä	32.92 €

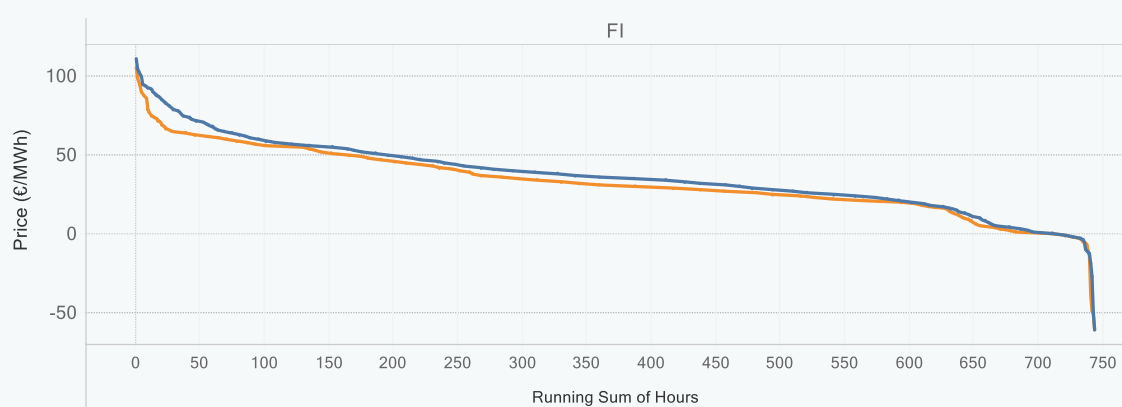
Aluehintaero



keskiarvo

	Flow-based	Nyky menetel.
FI-EE	-43.81 €	-46.63 €
FI-SE1	0.36 €	0.97 €
FI-SE3	0.80 €	0.76 €

Pysyvyyskäyrä



Suomen aluehinta

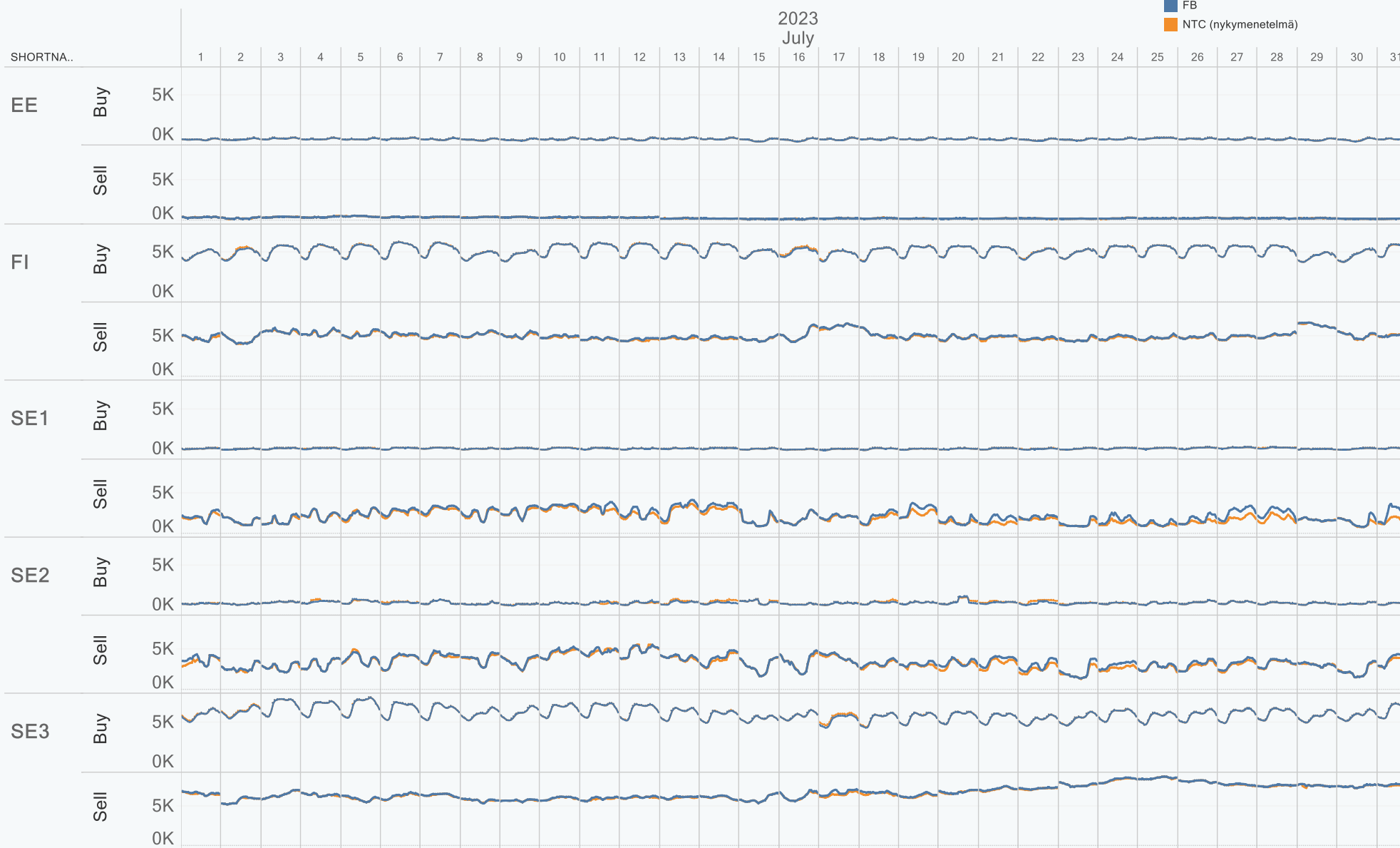
Tunneittainen aluehinta (€/MWh)

Aluehintaero (€/MWh)

Laskenta: FI-hinta vähennettynä muiden tarjousalueiden hinnasta

FINGRID

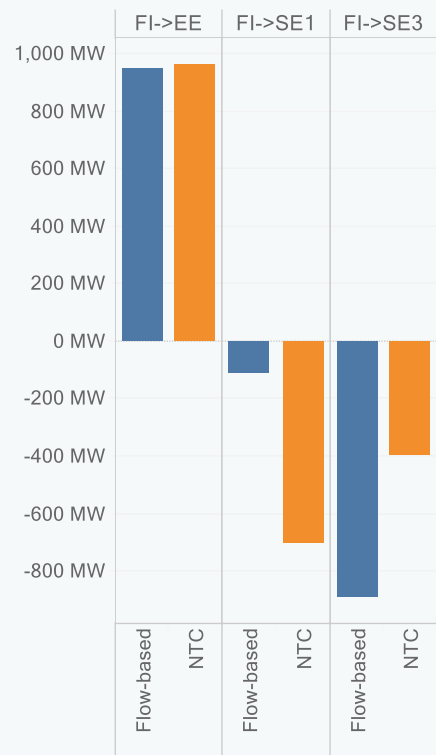
Osto- ja myyntivolyymi (MWh)



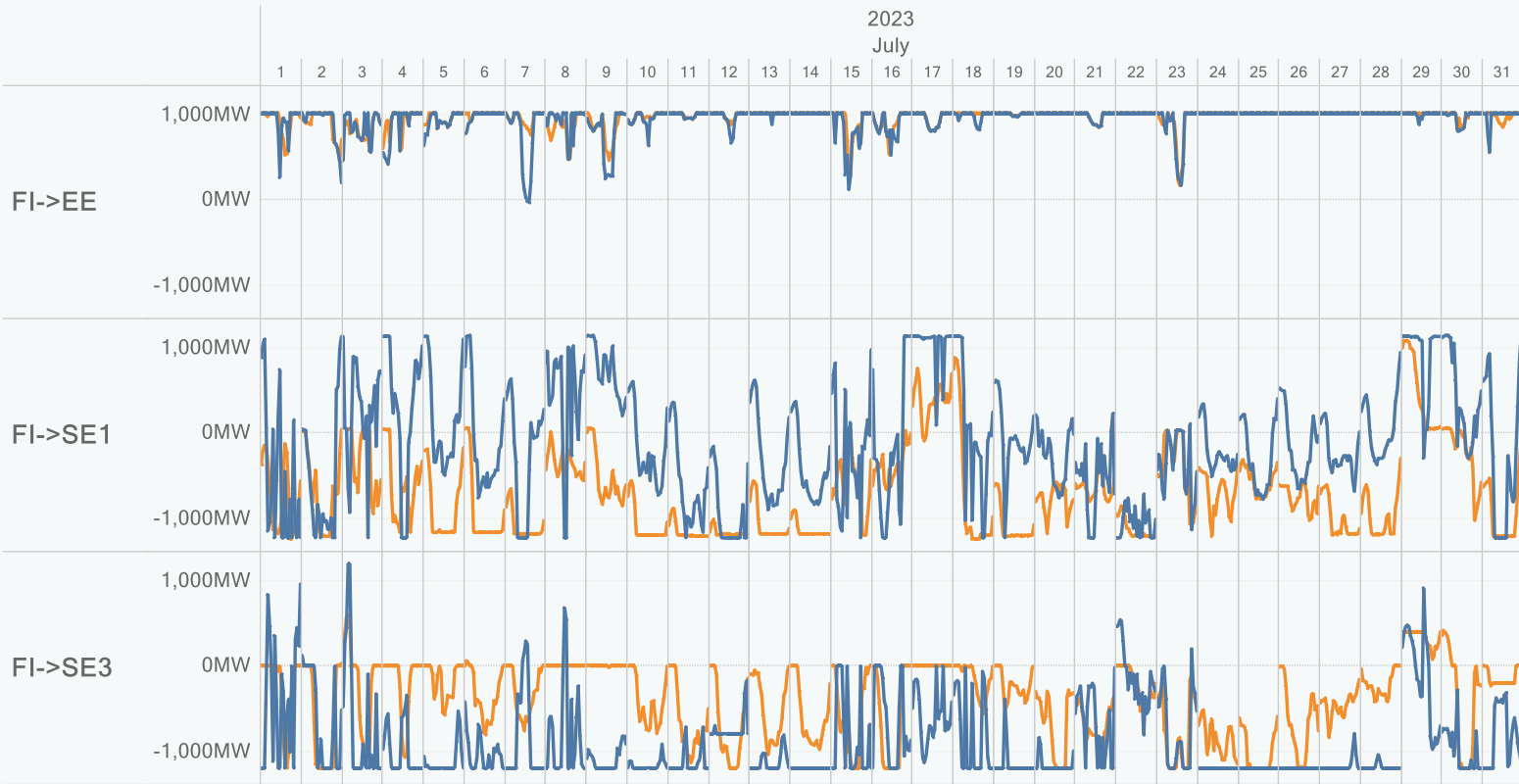
Keskimääräinen osto- ja myyntivolyymi kaikilta alueilta (MWh)

SHO..	Buy		Sell	
	FB	NTC (nyk ymenet..)	FB	NTC (nyk ymenet..)
DK1	1,236	1,233	2,068	2,095
DK2	1,080	1,079	818	823
EE	570	570	243	242
FI	5,131	5,146	5,035	4,968
NO1	2,018	2,019	2,624	2,581
NO2	4,341	4,257	3,454	4,103
NO3	2,341	2,347	2,394	2,275
NO4	1,361	1,367	2,614	2,476
NO5	1,603	1,604	2,692	2,672
SE1	1,029	1,032	2,219	1,957
SE2	1,209	1,233	3,434	3,291
SE3	5,830	5,843	6,708	6,657
SE4	1,414	1,415	556	557

Keskimääräinen siirto (MWh/h)

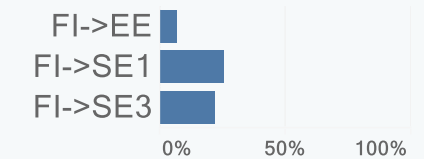


Rajasiirrot Suomi (MWh/h)



Flow-based
NTC

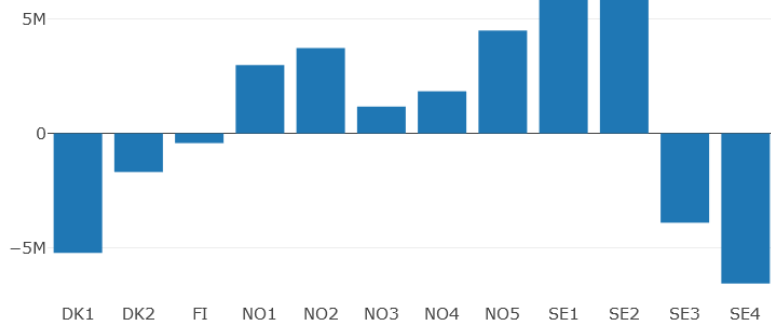
Epäintuitiivinen siirto (%)



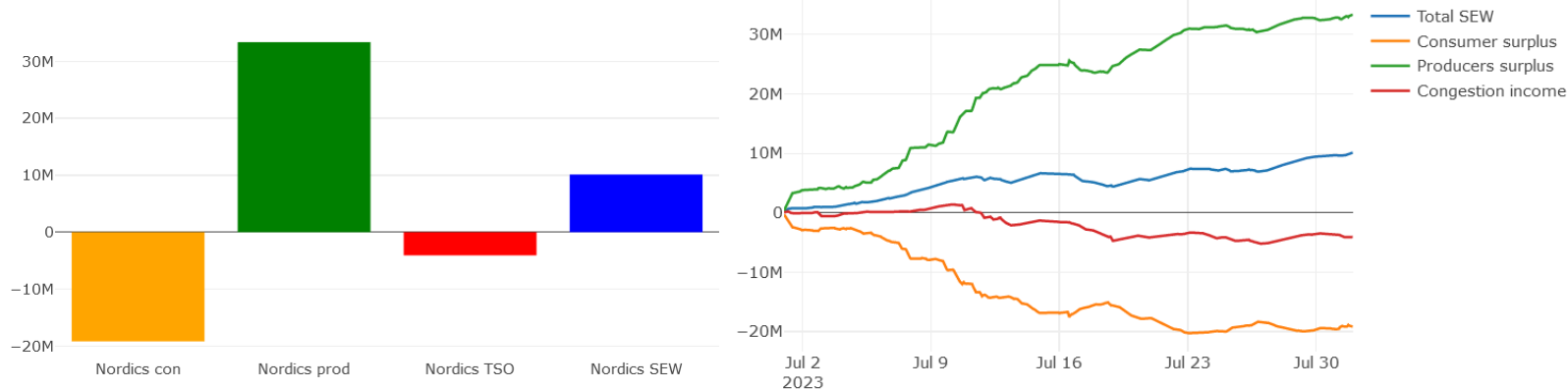
Keskisiirto	Keskimääräinen tuntiteho (MW/h) koko ajanjaksolta
Rajasiirrot Suomi	Tuntiteho (MW/h)
Epäintuitiivinen siirto	Energia siirtyy korkean hinnan alueelta matalan hinnan alueelle.



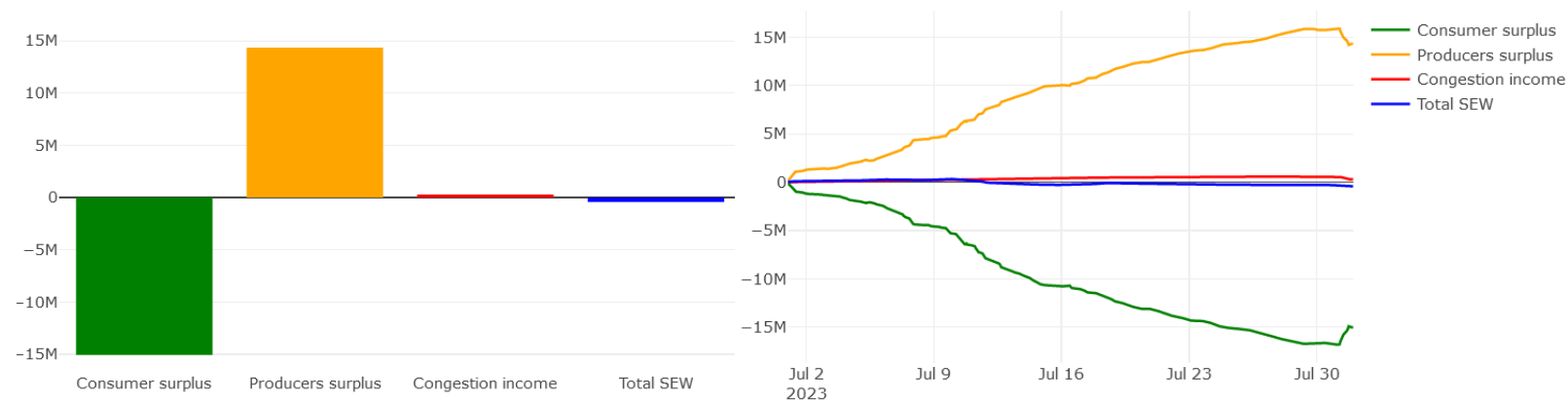
Markkinahyödyn muutos (€) tarjousalueittain



Kumulatiivinen markkinahyödyn muutos (€) pohjoismaissa



Kumulatiivinen markkinahyödyn muutos (€) Suomessa



Nordics SEW tai Total SEW

Markkinahyödyn muutos

Nordics prod tai Producer surplus

Nordics con tai Consumer surplus

Nordics TSO tai Congestion income

Socio-Economic Welfare change, markkinahyödyn muutos: tuottajan, kuluttajan markkinahyödyn muutoksen sekä pullonkaulatulojen muutoksen summa.

Kuinka paljon Flow-based menetelmä kasvattaa/vähentää hyötyä (€) suhteessa nykymenetelmään (NTC)

Tuottajien markkinahyödyn muutos

Kuluttajien markkinahyödyn muutos

Pullonkaulatulon muutos

FINGRID