SVENSKA KRAFTNÄT

30 minuters stängningstid för handel (Gate Closure Time) på intradagmarknaden

Aktörsmöte måndagen den 1 juni 2026

SVENSKA KRAFTNÄT

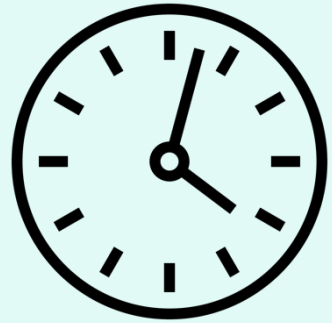
Mötet i dag

- **Föredragande:**
  - Linus Claesson, Kraftsystemspecialist
- **I chatten:**
  - Isbi Holmberg, Kraftsystemspecialist
- **Använd chatten:**
  - Frågor besvaras i chatten och muntligt löpande



Agenda

- **Vad har hänt sedan förra aktörsmötet i fjol?**
- **Vad innebär 30 minuters stängningstid och varför ska det införas?**
- **Vad innebär förändringen praktiskt för elmarknadens aktörer?**
- **Hur ser tidplanen ut?**
- **Tid för frågor**
- **IDC historik och mer om möjligheten med 30min GCT**



SVENSKA KRAFTNÄT



Vad har hänt sedan förra aktörsmötet?

- 2025-04-08 Aktörsmöte
- 2025-04-29 Konsultation
- Ansökt och fått godkänt ett undantag för införande
- 2025-12-16 Publicerat datum för undantag
- Samordning inom Norden.

SVENSKA KRAFTNÄT

SVENSKA KRAFTNÄT

Vad innebär 30 minuters stängningstid och varför ska det införas?

SVENSKA KRAFTNÄT

SVENSKA KRAFTNÄT

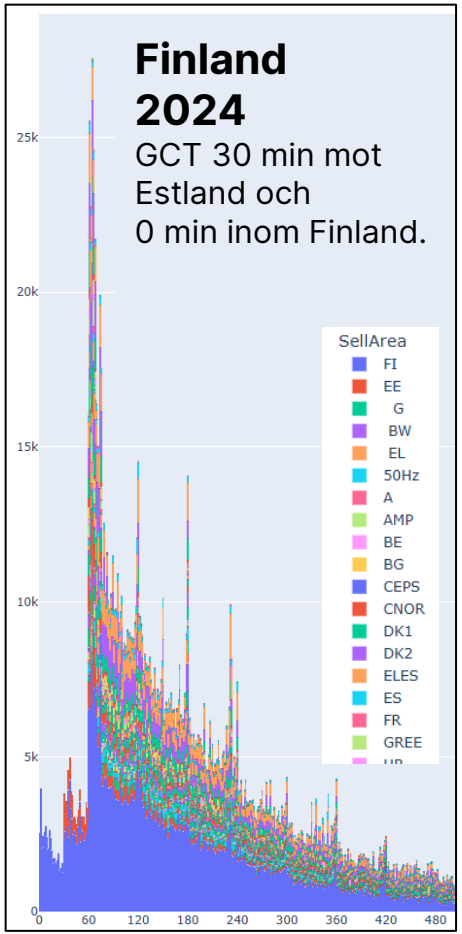
Fördelarna vi vill uppnå

- Aktörerna handlar sig bättre i balans inför driften vilket minskar behovet av reglering.
- Handel närmare leverans är främst viktig för intermittenta, väderberoende kraftslag som sol och vind. Men även väderberoende konsumtion.

Tillsammans dra nytta av 30 minuter GCT för elenergisverige, aktörer och Svenska kraftnät så snart som möjligt.

Varför är stängningstiden viktig?





SVENSKA KRAFTNÄT

Legal bakgrund

Elmarknadsreformen (EMDR) ändrar Artikel 8 i Elmarknadsförordningen så att stängningstiden för intradagmarknadens gränsöverskridande handel (IDCZGCT) kortas från nuvarande 60 minuter till 30 minuter före realtid vilket skall vara infört 2026-01-01.

EMDR trädde i kraft 2024-07-16.

(5) Article 8 is amended as follows:

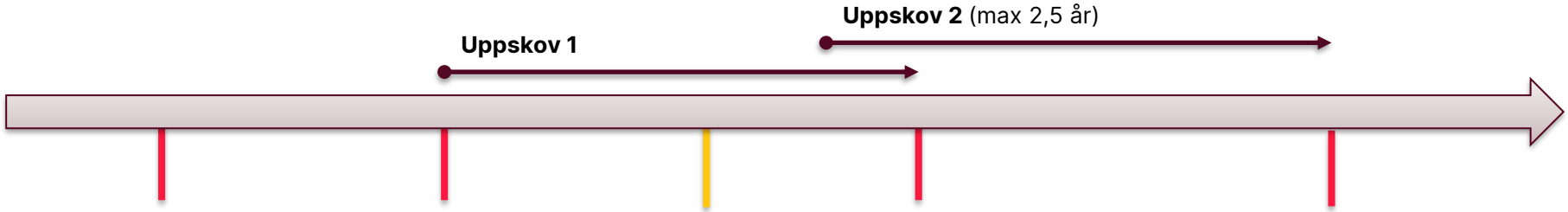
(a) paragraph 1 is replaced by the following:

'1. NEMOs shall allow market participants to trade energy as close to real time as possible and at least up to the intraday cross-zonal gate closure time. From 1 January 2026, the intraday cross-zonal gate closure time shall not be more than 30 minutes ahead of real time.

Elmarknadsförordningen: Regulation (EU) 2024/1747 of the European Parliament and of the Council of 13 June 2024 amending Regulations (EU) 2019/942 and (EU) 2019/943 as regards improving the Union's electricity market design. Text with EEA relevance. (europa.eu)

EMDR	Electricity Market Design Reform
IDCZGCT	IntraDay Cross Zonal Gate Closing Time

Legal tidslinje



2024-07-16

Elmarknadsreformen (2024/1747) ändrar Elmarknadsförordningen, (2019/943) Artikel 8.

Enligt Artikel 59 i CACM (2015/1222) behöver Metoden för ”Öppnings- och stängningstider på intradagsmarknaden” ändras.

2026-01-01

30min GCT skall vara infört

2027-03-31

SVK har av Ei ett godkänt undantag.

2029-01-01

2031-06-30

Här bör hela EU ha infört 30 min GCT

2027-12-01

Kommissionen skall lämna en rapport om förkortad stängningstid.

Uppskov 1
- NRA (Ei) beslutar
- Impact assessment: Konsultation av NEMO och marknadsaktörer, Security of supply, cost-efficiency, integration of renewables.
- Action plan.

Uppskov 2
- (ACER ger NRA stöd)
- New impact assessment: Konsultation av NEMO och marknadsaktörer, Security of supply, cost-efficiency, integration of renewables
- Revised action plan.

SVENSKA KRAFTNÄT

Metoduppdatering

All TSO konsultation

ACERs beslut

2024-07-16

Elmarknadsreformen (2024/1747) ändrar Elmarknadsförordningen, (2019/943) Artikel 8.

Enligt Artikel 59 i CACM (2015/1222) behöver Metoden för ”Öppnings- och stängningstider på intradagsmarknaden” ändras.

2025-04-29

SVK nyhet om att vi gör en konsultation:

Öppen konsultation om ändring av metod för öppnings- och stängningstider för kapacitetstilldelning mellan elområden på intradagsmarknaden

2025-05-24

Konsultationen stänger

2025-07-02

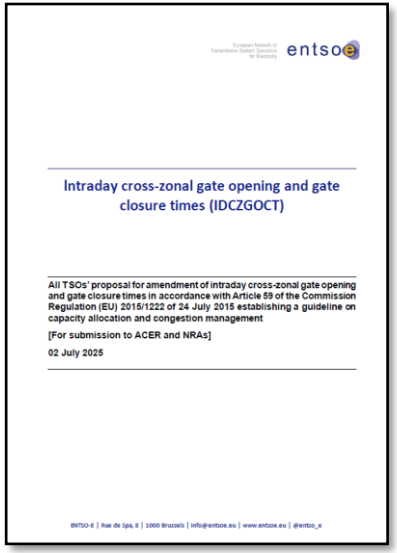
Alla TSOer skickar in förslag på ny metod till ACER

2025-12-19

ACER godkänner ny metod.

www.svk.se: Artikel 59

Metoden är fastställd och finns publicerad på svk.se



entsoe

Intraday cross-zonal gate opening and gate closure times (IDCZGOCT)

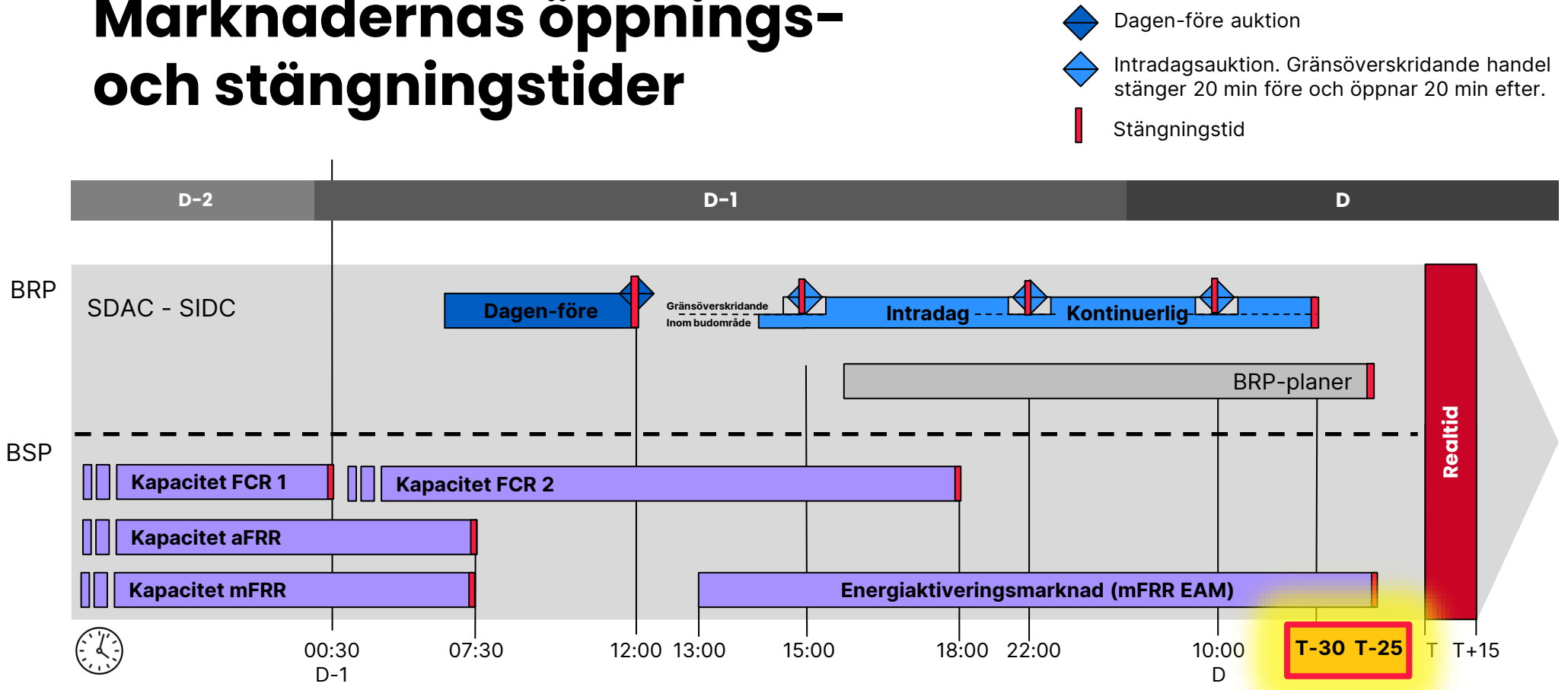
All TSOs' proposal for amendment of intraday cross-zonal gate opening and gate closure times in accordance with Article 59 of the Commission Regulation (EU) 2015/1222 of 24 July 2015 establishing a guideline on capacity allocation and congestion management

[For submission to ACER and NRAs]

02 July 2025

SVENSKA KRAFTNÄT

Marknadernas öppnings- och stängningstider



BRP Balance Responsible Party; Balansansvarig part

BSP Balancing Service Provider; Leverantör av balanstjänster

SVENSKA KRAFTNÄT

Var genomförs förändringen av 30 min GCT?

BRP/BSP-avtal

- Stängningstider för planer kommer specificeras i remiss av avtalen
- Remiss Q3 - Q4 2026

eSett Handbok, t ex 5.4.1.1

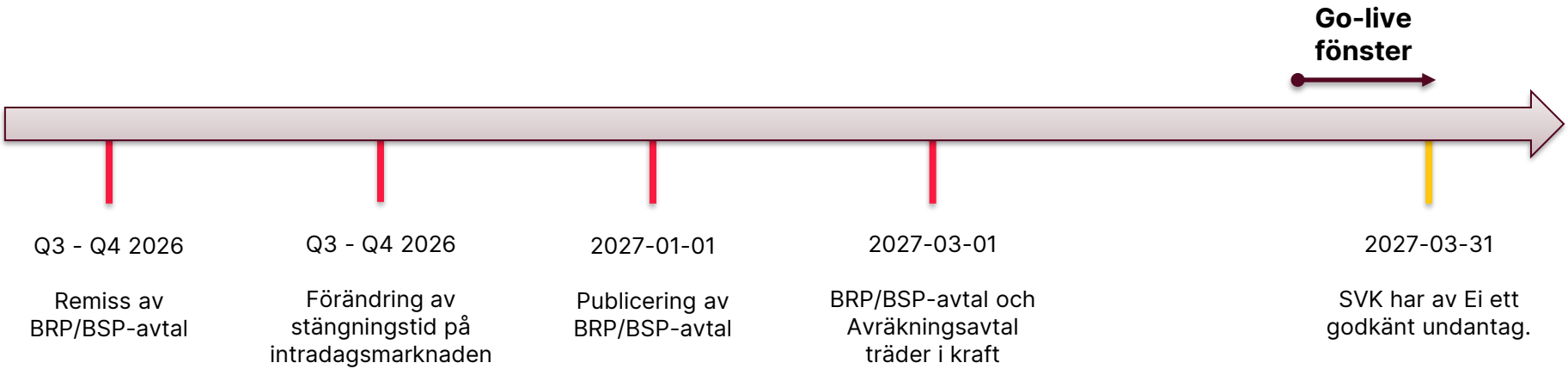
- Handboken utgör del av avräkningsavtalet
- Rapportering av intradag- och bilateral handel

Elmarknadshandboken

- Elmarknadsutveckling kommer att lägga till ett förtydligande



Tidplan för förändringar



Implementering i Europa

Den 14 januari 2026 öppnade gränserna mellan EE LV DE CZ AT SI HR IT RO för handel fram till 30 minuter före leverans. Förändringen genomfördes helt problemfritt. FI EE var redan på 30 minuter.

Gränser följer det tidigaste områdets stängning.



European Intraday Market Moves Closer to Real Time with 30-Minute Gate Closure Implementation

European Transmission System Operators (TSOs) are announcing that, as of today, a first subset of European bidding zone borders has successfully implemented the 30-minute Intraday Cross-Zonal Gate Closure Time (IDCZGCT). This marks an important step in the ongoing process to harmonize intraday market timings across Europe, in line with the Electricity Market Design Reform.

Advancing Market Integration and Supporting Flexibility

The IDCZGCT represents the last opportunity for market participants to get cross-border trades matched before electricity delivery begins. Reducing this time from 60 minutes to 30 minutes before delivery better synchronizes operations with generation, giving participants greater flexibility to adjust their positions. Shorter lead times also facilitate renewable integration by enabling participants to refine their trading positions closer to delivery and respond to the latest generation forecasts, helping to lower overall balancing costs.

Step-by-Step Implementation

To enable this implementation, TSOs undertook significant enhancements to their operational systems, working in close cooperation across borders to ensure that processes could seamlessly support the reduced lead time in the control rooms. The transition will progressively unfold, with additional borders joining the shift to the 30-minute IDCZGCT in the upcoming years. By 2029, with the expiration of the first derogation period, most of the European borders are expected to apply this timing.

For further information, TSOs will keep publishing updates on implementation timelines for each bidding zone border on the ENTSO-E website.

Market Coupling TSOs

2016-09-29



2026-01-14



2026-02-12



Förväntade

2027-01-14 NL

2027-03-31 SE, BE

2027-06-30 Hungary

2027-09-01 DK

Resterande

2029-01-01

SVENSKA KRAFTNÄT

Frågor från chatten



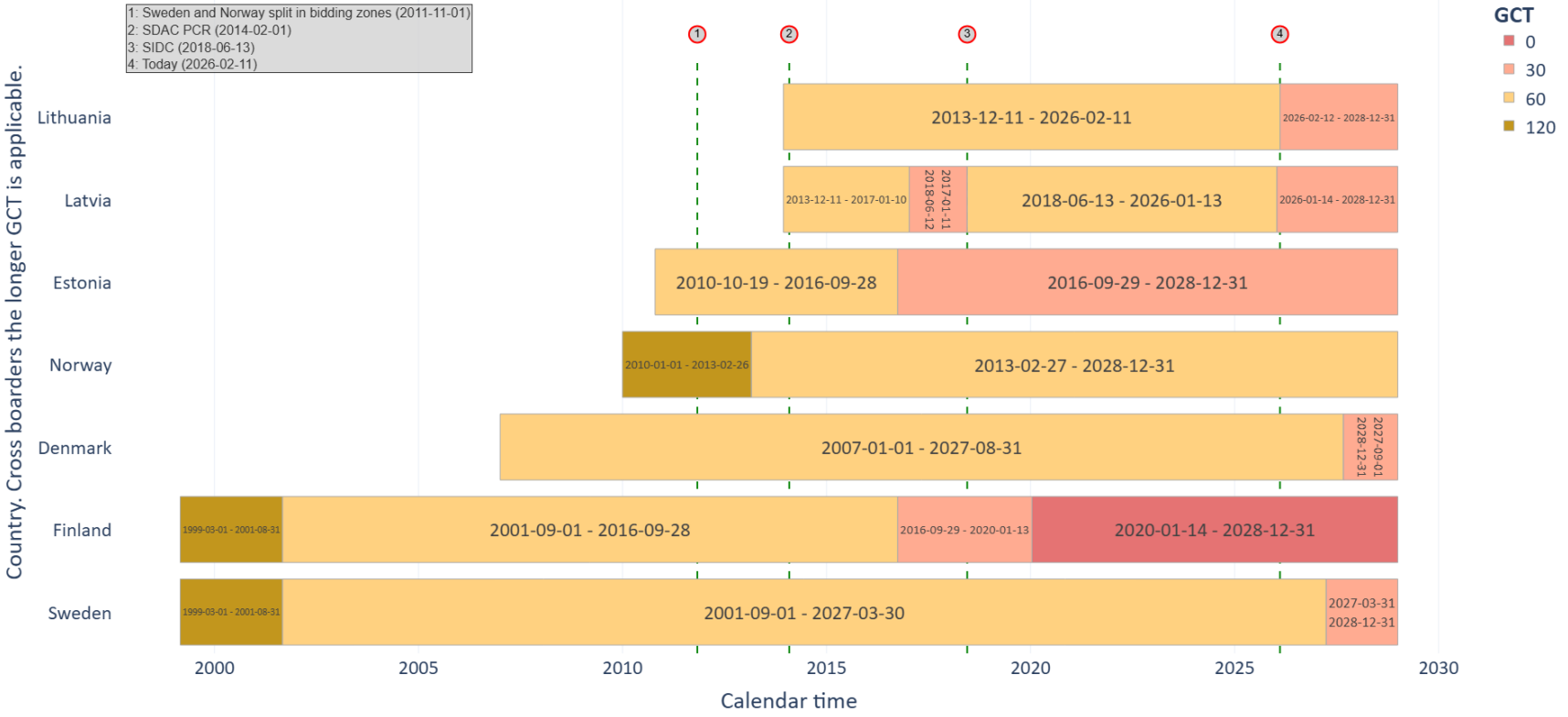
SVENSKA KRAFTNÄT

Allmän information om nyttan med senare stängning av handel

SVENSKA KRAFTNÄT

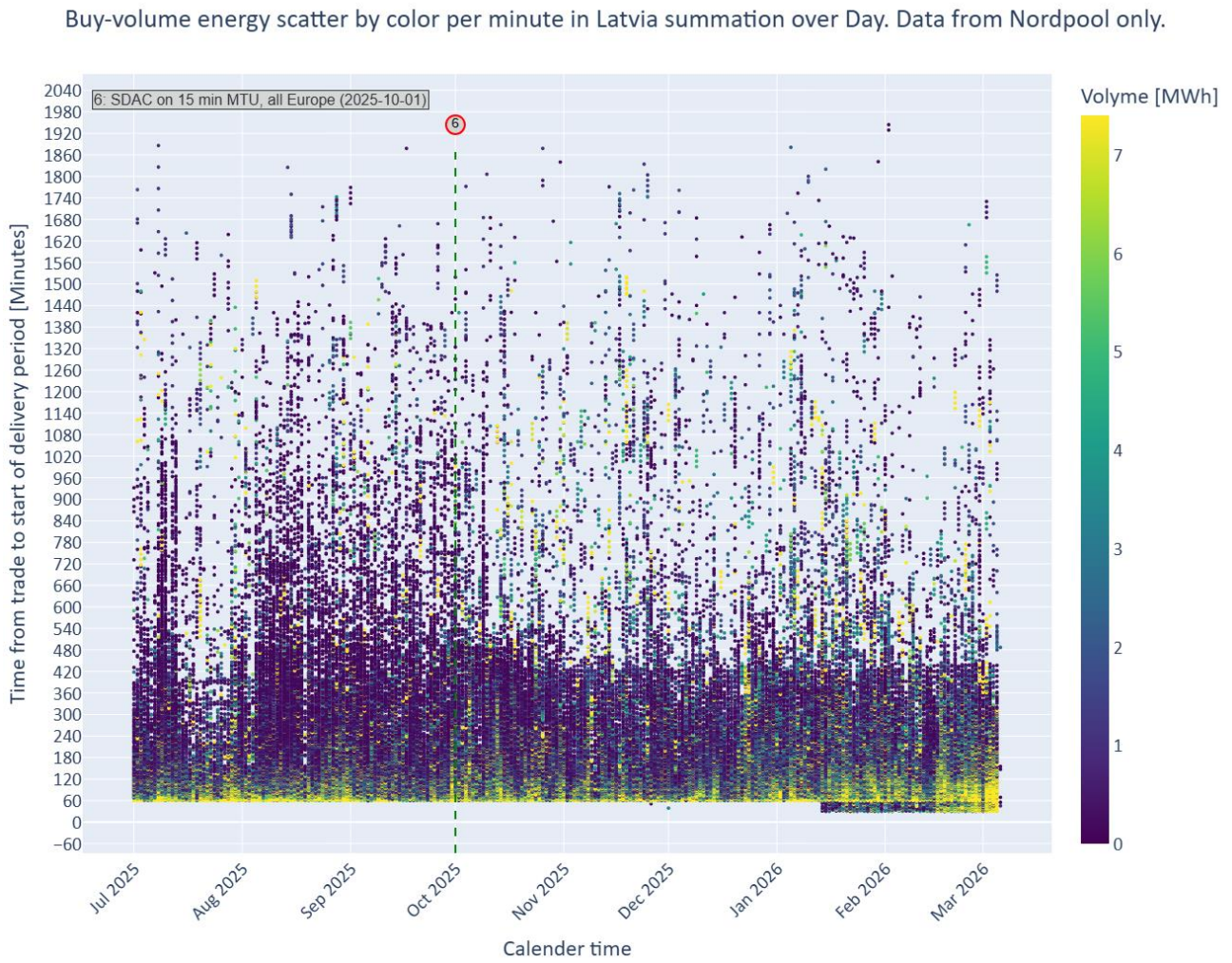
SVENSKA KRAFTNÄT

The Nordic countries intraday Gate Closing Time, GCT, by color



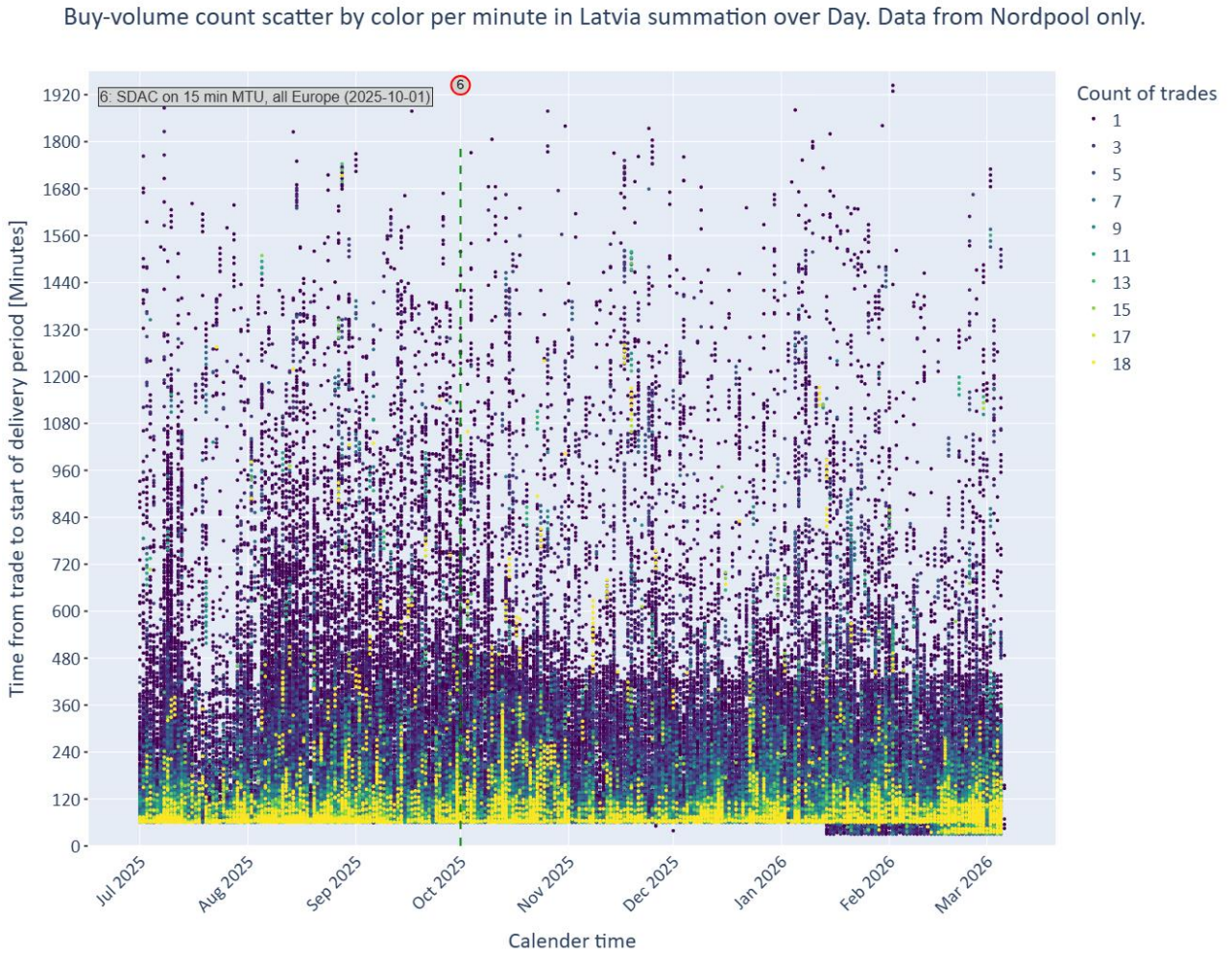
How fast is trade in Latvia utilizing the new 30 minutes?

Energy.



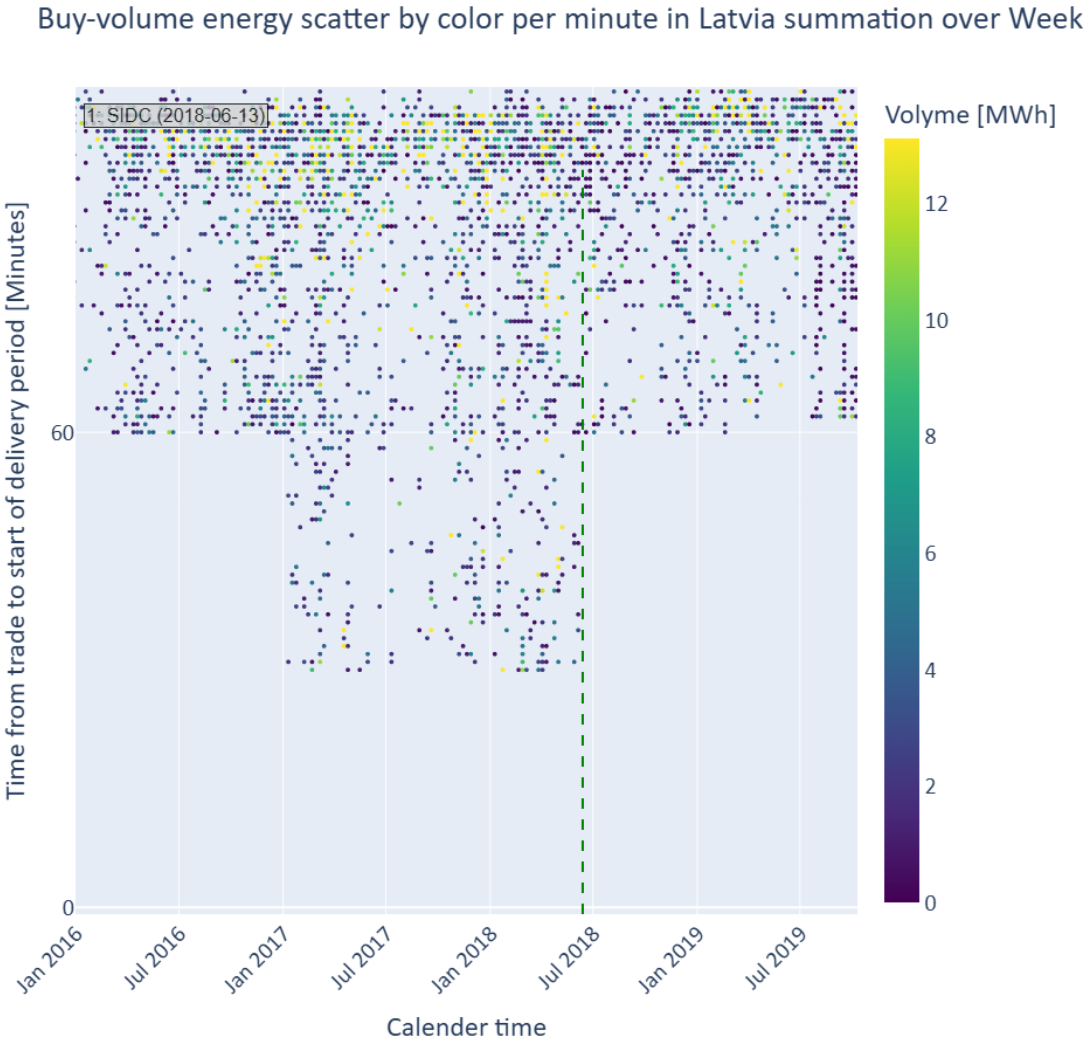
How fast is trade in Latvia utilizing the new 30 minutes?

Count.



Latvian 30 min GCT history.

Energy.



SVENSKA KRAFTNÄT

SVENSKA KRAFTNÄT

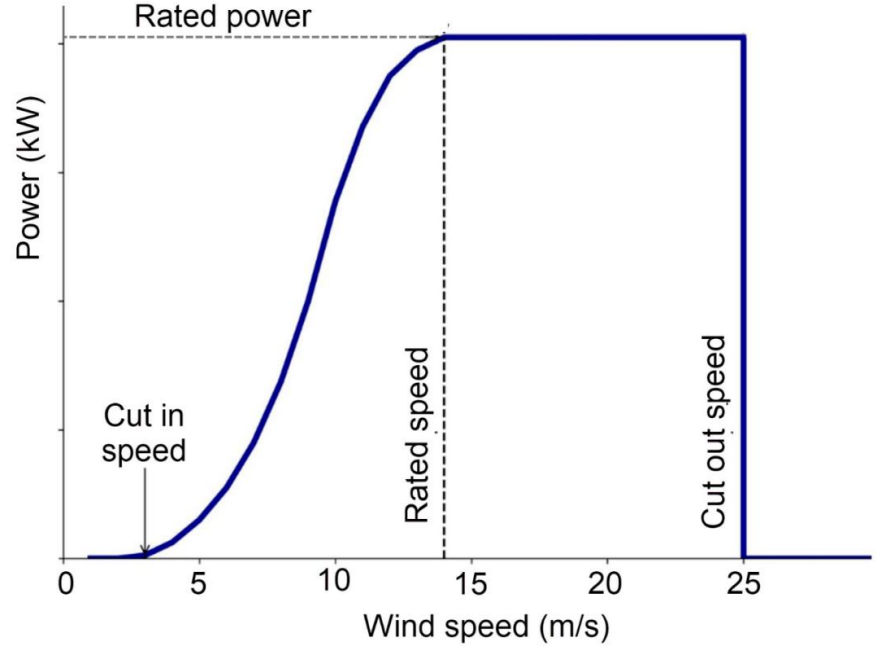
How to make most out of half an hour?

How much better is the forecast of wind power T-30 compared to T-60?

Turning wind prognosis into power production prognosis

A typical wind power plant turns wind into energy according to the diagram

- Cut in, Rated power, Cut out
- Power in the wind grows with the cube of the windspeed



SVK supports and participates in relevant research

UPPSALA UNIVERSITET

- Do you want to improve prediction of produced wind-energy by making use of the new shorter GCT?
- Johan Arnqvist, Uppsala University, in the study *Aspects on Remote Sensing assisted Wind Farm Minute-Scale Forecasting (Fig. 6)* shows when to rely on Meteorological models and when to rely on data crunching.

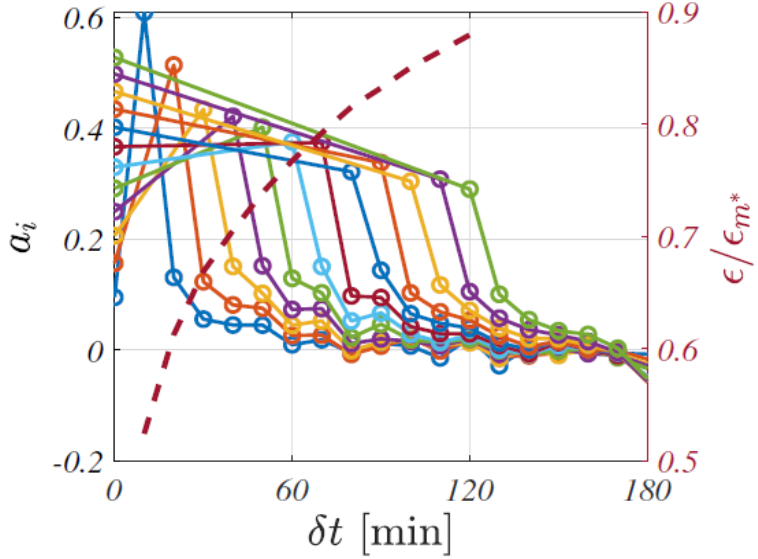
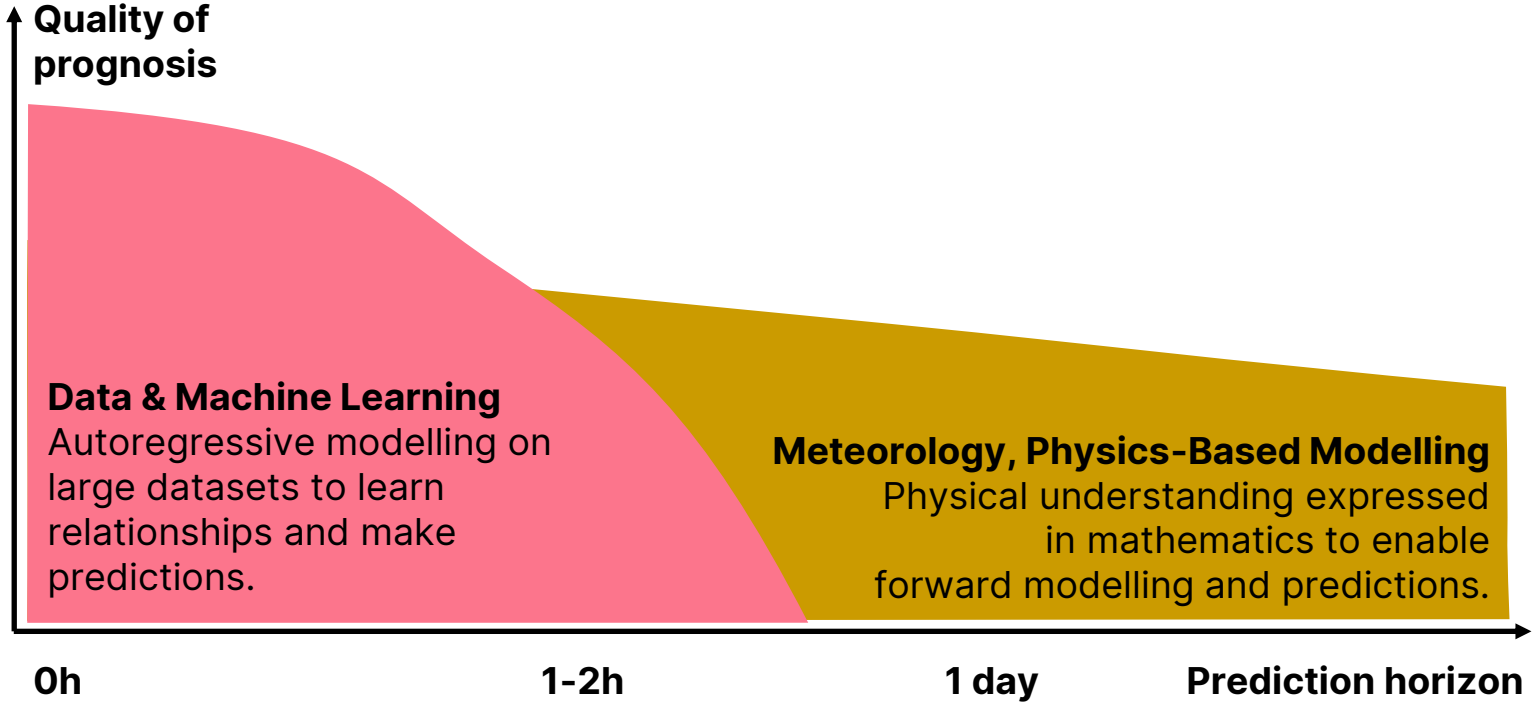


Fig. 6 Dependence of the prediction method on modelled wind $\overline{u}_{m*}$ (represented by the value at $\delta t = 0$) and previously observed wind at sets starting at different lag times. The right y-axis shows the relative reduction in prediction error by including the observations.

SVENSKA KRAFTNÄT

Best method for production prediction



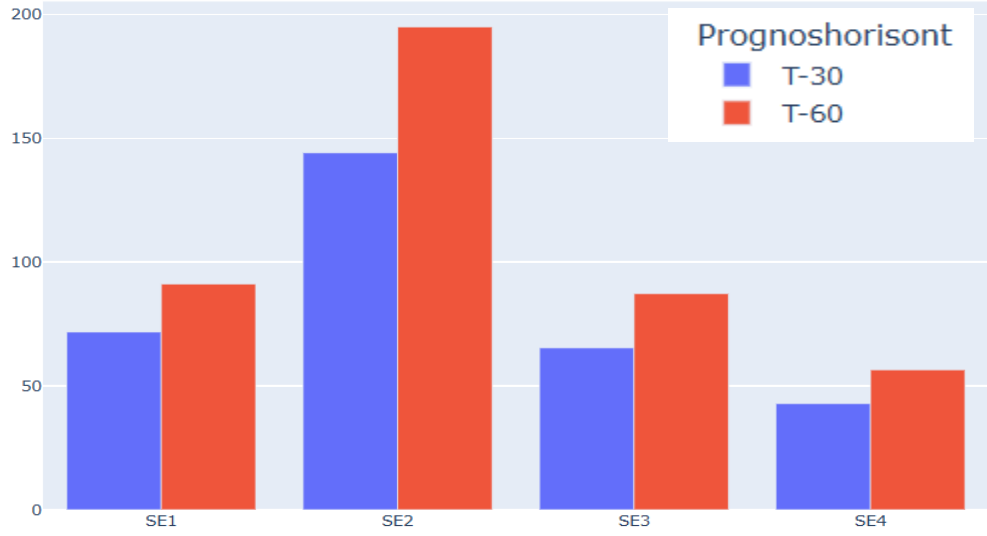
Case study*: SVK wind forecast

Key takeaways

- The forecast accuracy at T-30 vs T-60 is ~25 % improved, lower Mean Absolute Error.
- A wind producer applying a similar model can reduce trading volume errors by 25 %, lowering exposure to imbalance prices.
- For the TSO, a 25 % reduction in wind-related “trade error” decreases the need for ancillary resources.

Production forecast error for delivery T to T+15

Mean Absolute Error proportional to MW



The forecast is based on measured production data (SCADA, MW).

Forward-looking predictions are generated from short-term historical production patterns using an autoregressive machine-learning model.

The model is trained on one year of observations, and its performance is evaluated using *mean absolute error* over the two subsequent months of data from autumn 2025.

* by Jon Olausson, SBA, Svenska kraftnät.

Frågor från chatten



Aktörsdialog

Frågor

- Frågor kan ställas till 30min@svk.se
- Specifika frågor om avtal och villkor kan ställas till balansansvarsavtal@svk.se

Allmän info

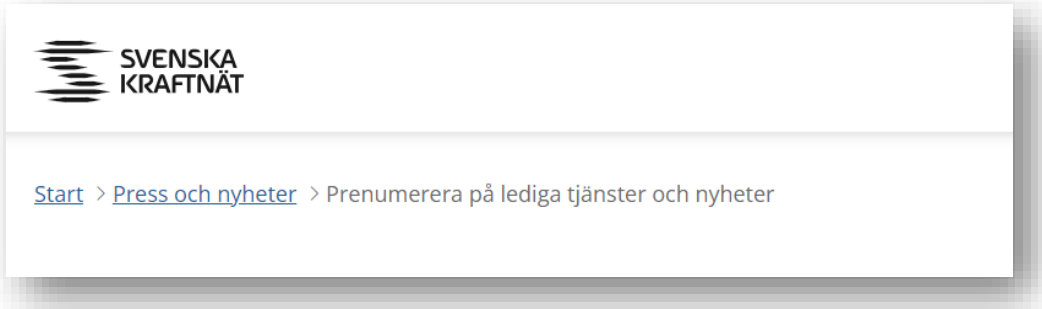
- Publicerar information löpande på svk.se
- Nytt aktörsmöte under hösten / vintern 2026

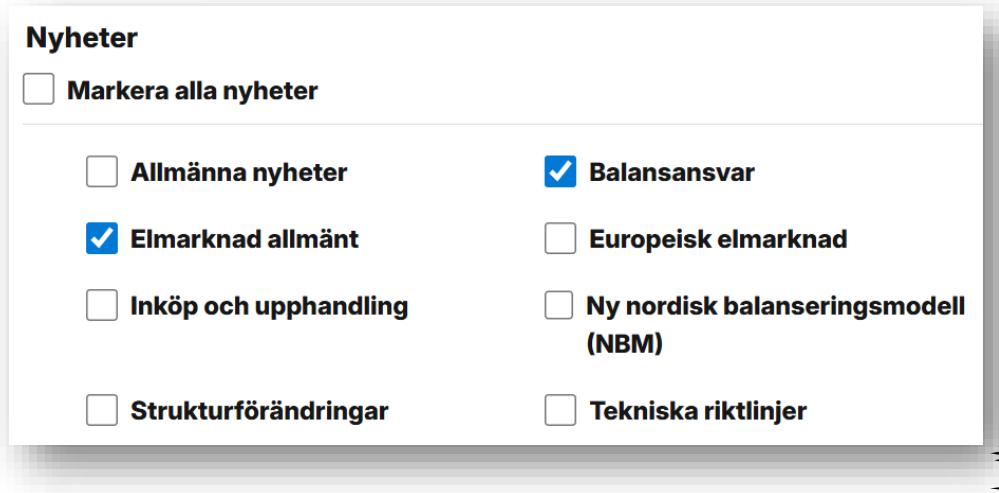
SVENSKA KRAFTNÄT

Anmäl dig gärna till våra nyhetsflöden

www.svk.se/press-och-nyheter/prenumerera/

- Registrera din e-postadress
- Anmäl dig för att få nyheter om två områden:
  - Balansansvar
  - Elmarknad allmänt





SVENSKA KRAFTNÄT



SVENSKA KRAFTNÄT

Tack!