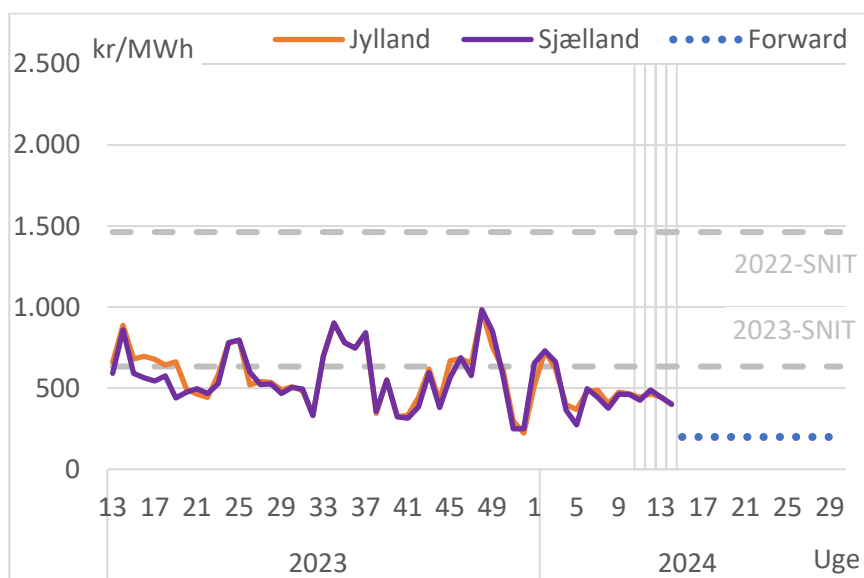


## Overordnet stabile priser på tværs af energityper

Elprisen har generelt været stabil, dog med et lille prisfald i april sammenlignet med marts. Naturgasprisen er ligeledes stabil, mens kulprisen fortsætter med at stige. Dette skyldes øget efterspørgsel fra Asien, samt den kollapsede bro, der blokerer eksporten fra den strategisk vigtige havneby Baltimore. Olieprisen steg også fortsat en smule, hvilket primært skyldes den vedvarende uro i Mellemøsten.

### 1. Overordnet stabile elpriser med lille fald fra marts til april

Gennemsnittet for elprisen for april ligger foreløbigt på 400 kr., hvilket er 12% pct. lavere end gennemsnittet for marts, der lå på 456 kr. pr. MWh. Årsgennemsnittet for både DK1 og DK2 ligger i øjeblikket på 479 kr. pr. MWh. I 2023 var årsgennemsnittet 634 kr. pr. MWh.



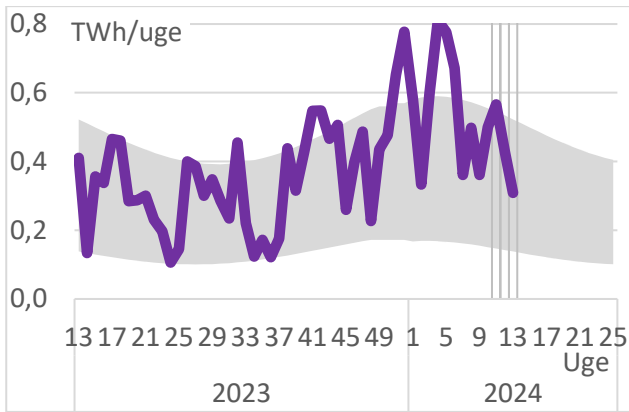
Figur 1: Engros-elspotpriser<sup>i</sup>

Faldende elforbrug blandt andet henover påsken samt mildt vejr får elprisen til at falde fra marts til april. Overordnet er elprisen stabil og ligger fortsat under gennemsnittet for 2023.

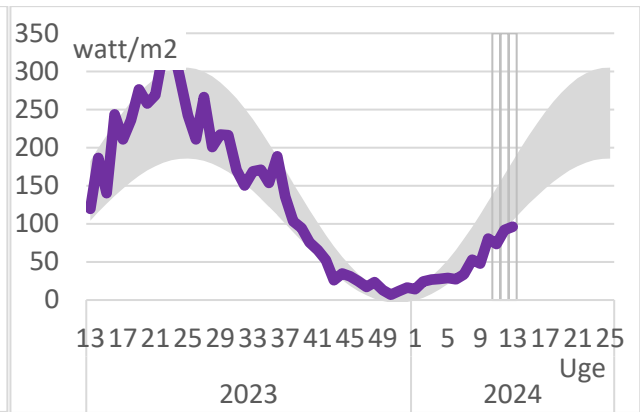
### Forhold, der påvirker elprisen:

#### Vind og Sol

I de seneste uger har elproduktionen fra vind overordnet ligget en smule over middel for årstiden. I uge 11 blev der især produceret meget el fra vind. Solindstrålingen er stigende, men en lille smule under normalen for årstiden.



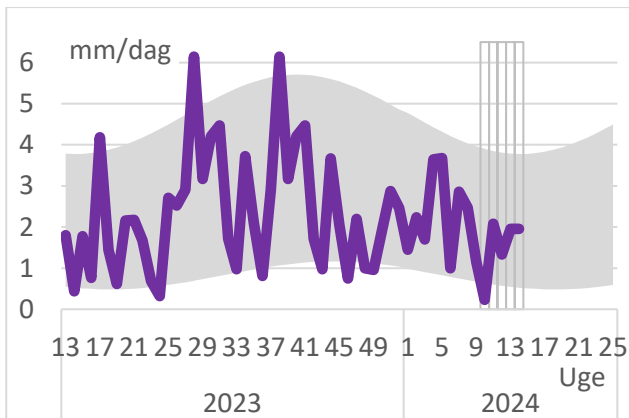
Figur 2: On- og offshore vind produktion<sup>ii</sup>



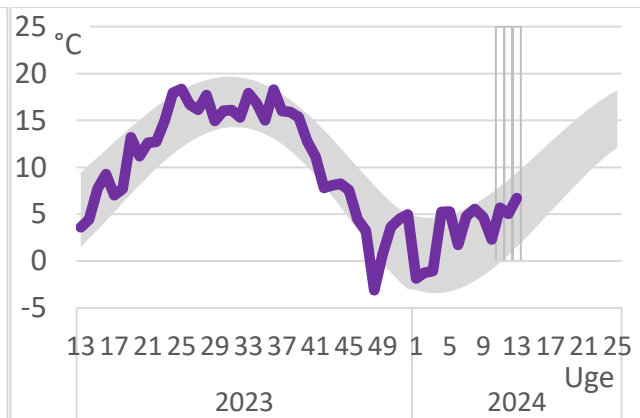
Figur 3: Solindstråling<sup>iii</sup>

### Nedbør i Norden og temperaturen

Det vådere vejr siden den sidste rapportering har ført nedbørsmængden i Norden tilbage til sæsonnormen, dog stadig lidt under middel for årstiden. Middeltemperaturen i Danmark har siden sidste rapportering ligget omkring gennemsnittet for sæsonen og været stabil.



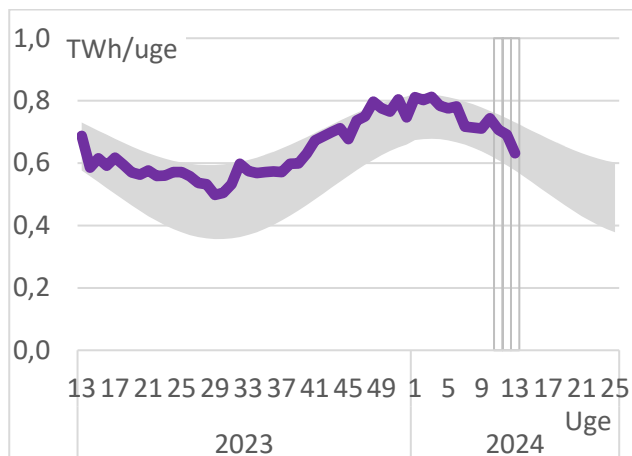
Figur 3: Nedbør i Norden<sup>iv</sup>



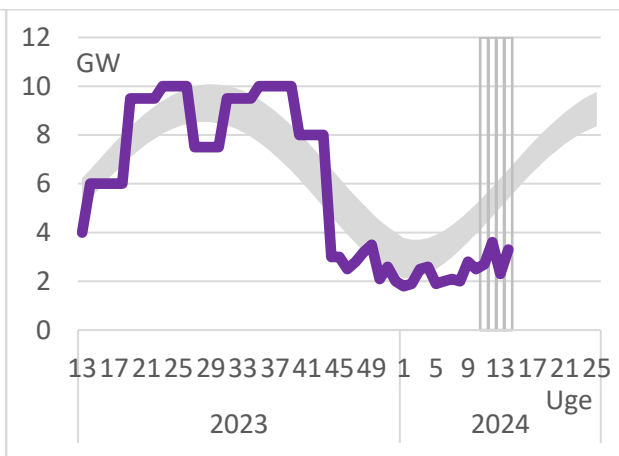
Figur 4: Middeltemperatur<sup>v</sup>

## Elforbrug

I løbet af perioden er elforbruget gradvist faldet fra at være i den høje ende til nu at ligge omkring middelværdien for årstiden. Mængden af elkapacitet taget ud af markedet er lav, selv for årstiden, og ligger under normalen for sæsonen.



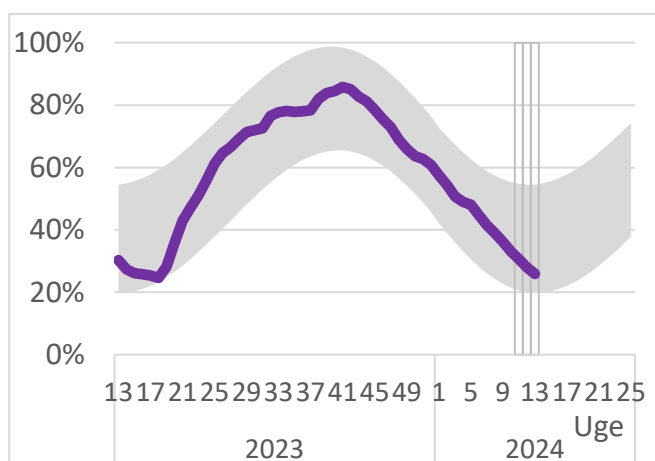
Figur 5: Elforbrug<sup>vi</sup>



Figur 6: Elkapacitet ude af markedet i DK/NO/SE/DE<sup>vii</sup>

## Vandreservoarer i Norden

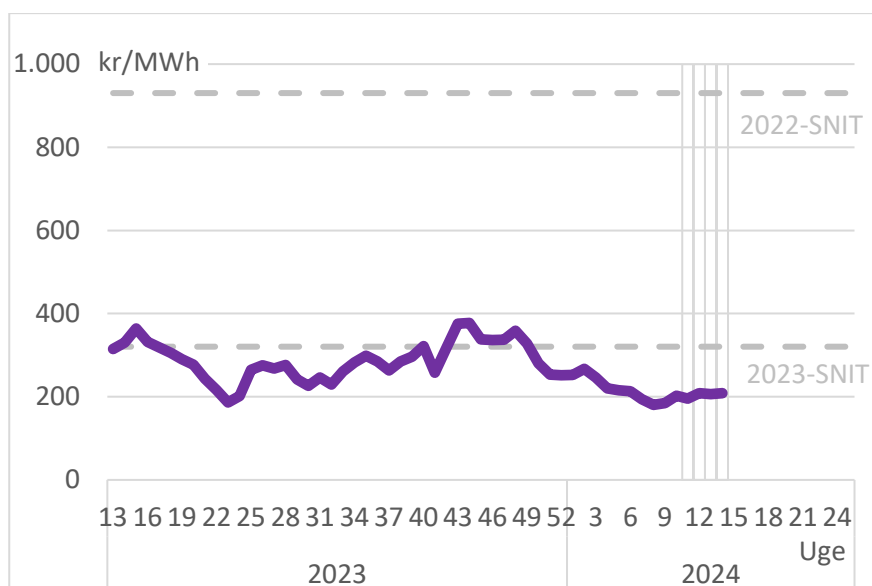
Ved midten af foråret er reservoirfyldningen i Norden meget lavt, men dog fortsat indenfor normalen. Det er her det forholdsvis tørre klima i Norden i andet halvår af 2023 og delvist i 2024 viser sig. Til sammenligning er gaslagrene 58%-60% fyldte i øjeblikket. Fyldningsgraden i vandreservoarerne kan potentielt øge følsomheden og dermed priserne i elsystemet.



Figur 7: Fyldning i nordiske reservoir<sup>viii</sup>

## 2. Udviklingen i gasprisen er fladet ud

Efter store fald i vintermånederne er udviklingen i gasprisen fladet ud. Det er især stabile forsyningsforhold samt høje fyldningsgrader på de europæiske gaslagre, der bidrager til denne udvikling.



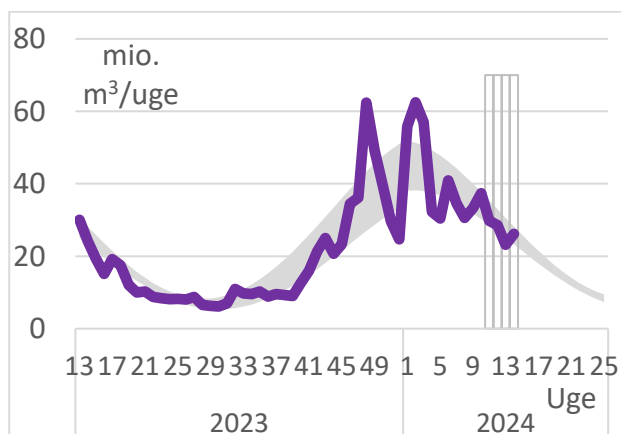
Figur 8 Engros-naturgasspotprisen ETF Day-ahead<sup>ix</sup>

Månedsgennemsnittet for april ligger foreløbigt på 205 kr. pr. MWh, hvilket er en stigning på 1 pct. sammenlignet med marts, hvor månedsgennemsnittet var 203 kr. pr. MWh. Årsgennemsnittet ligger nu foreløbigt på 213 kr. pr. MWh, hvilket er 34 pct. under årsgennemsnittet for 2023, der var 320 kr. pr. MWh. Sammenlignet med 2022, hvor gennemsnitsprisen var 930 kr. pr. MWh, er det foreløbige årsgennemsnit for 2024 77 pct. lavere.

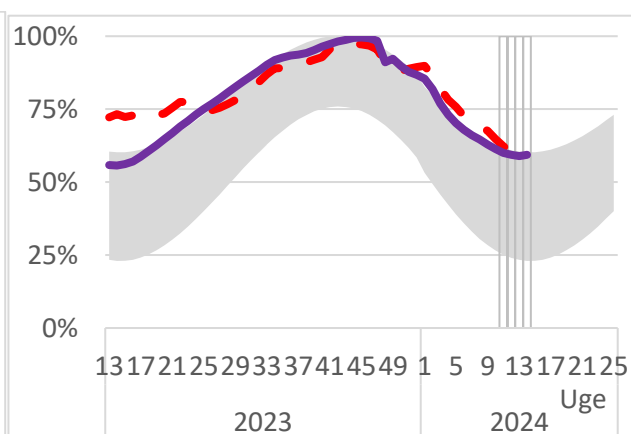
### Gasforbrug og gaslagre

I den seneste periode har gasforbruget ligget i den lave ende af normalen for årstiden.

Fyldningsgraden fortsætter med at ligge helt i toppen af normalen for sæsonen. Fyldningsgraden i de danske gaslagre var den 7. april 58 pct., imens de samme dag lå på 60 pct. for EU generelt, hvilket er en indikation for god forsyningsikkerhed.



Figur 9: Gasforbrug<sup>x</sup>

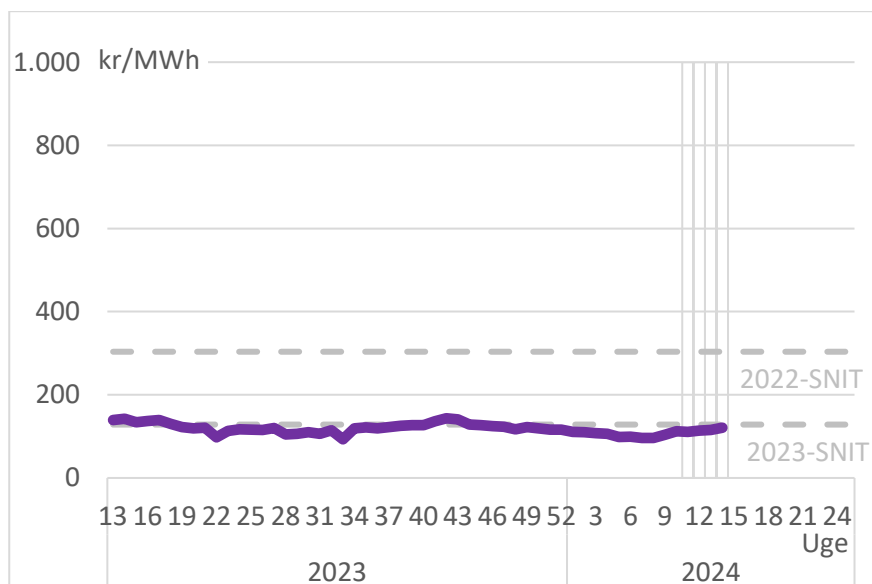


Figur 10: DK og EU gaslagre<sup>xi</sup>

## 3. Forsyningsforstyrrelser giver svagt stigende kulpriser

Gennemsnittet for april ligger foreløbigt på 121 kr. pr. MWh. Det er en stigning på 7 pct. sammenlignet med marts, hvor gennemsnittet var 113 kr. pr. MWh. Det foreløbige årsgennemsnit

ligger nu på 107 kr. pr. MWh, hvilket er 16 pct. lavere end gennemsnittet for 2023, der lå på 128 kr. pr. MWh. Årsgennemsnittet for 2022 var 304 kr. pr. MWh.

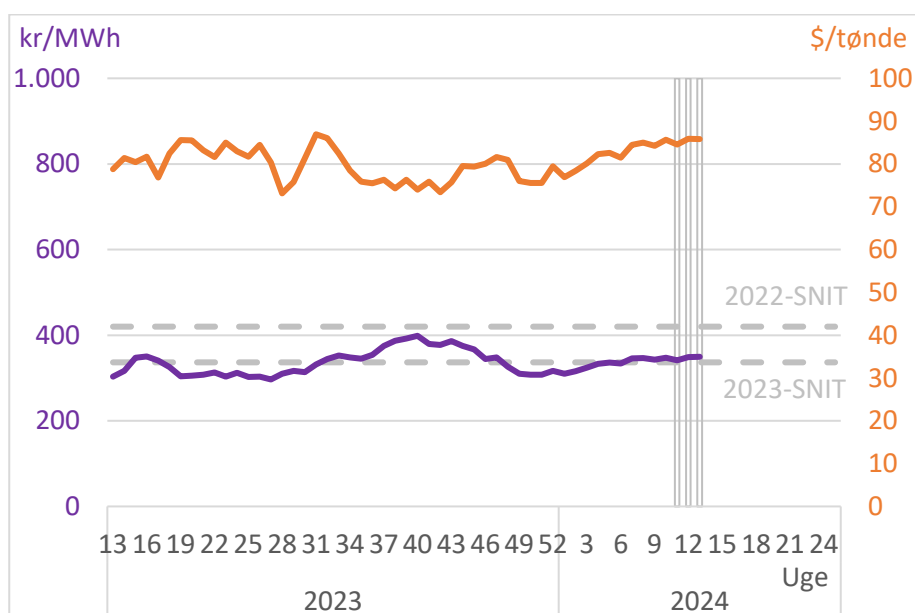


Figur 11: Kulprisen<sup>xii</sup>

I havnebyen Baltimore, der er et knudepunkt for kuleksporten i USA, blokerer den sammenstyrtede bro for sejladsen ind og ud af havnen. Sammen med højere efterspørgsel i Asien, får det kulprisen til at stige.

#### 4. Uro i Mellemøsten giver fortsat svagt stigende oliepriser

Månedsgennemsnit for marts lå på 346 kr. pr. MWh, hvilket er 2 pct. højere end gennemsnittet for februar, der var 341 kr. pr. MWh. Årsgennemsnittet for 2024 ligger nu på 337 kr. pr. MWh, hvilket er under 1 pct. højere end gennemsnittet for 2023.

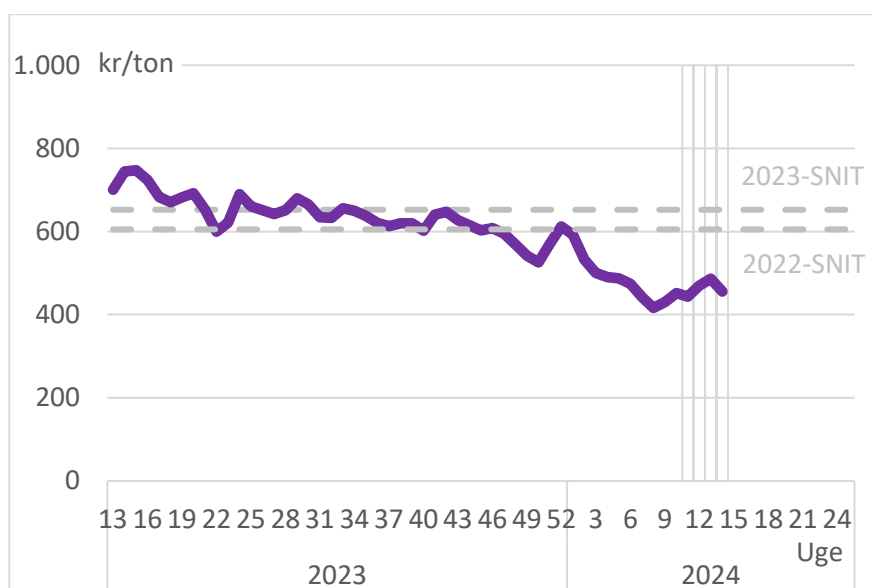


Figur 12: Råolie: Brent spotpris<sup>xiii</sup>

Der er fortsat ikke indgået nogen fredsaftale mellem Israel og Hamas, hvilket afspejles i prisstigningen. Bekymringen på markedet er, hvis konflikten spreder sig til resten af regionen med implikationer for skibstrafikken gennem Hormuz-strædet, hvor omkring en femtedel af det globale olieforbrug sejles igennem dagligt.

## 5. Lave udledninger får kvoteprisen til at falde

Månedsgennemsnittet for april ligger foreløbigt på 465 kr. pr. ton, hvilket er 1 pct. højere end gennemsnittet for marts. Det foreløbige årgennemsnit ligger på 477 kr. pr. ton, hvilket er 27 pct. under end gennemsnittet for 2023, der lå på 652 kr. pr. ton.



Figur 13 EU ETS CO<sub>2</sub> kvotespotpris<sup>xiv</sup>

Efter stigende kvotepriser i starten af perioden fik EU's offentliggørelse af CO<sub>2</sub> udledninger for 2023 kvoteprisen til at falde igen, da udledningerne var lavere end forventet.

- 
- <sup>i</sup> Elspot: Data er hentet fra Energinet, der baserer sig på data fra Nord Pool, EEX, Nasdaq OMX og DI-beregninger
- <sup>ii</sup> Vindproduktion: Energi Data Service
- <sup>iii</sup> Solindstråling: Data er fra dmi.dk: "Global Stråling" som gennemsnit fra 6 stationer i Danmark.
- <sup>iv</sup> Nedbør i Norden: Data er fra Climate Data Store og dækker simpelt gennemsnit af nedbør i Finland, Norge og Sverige. Det er primært Norge og Sverige, der har vandkraft og hvor nedbør har betydning for fremtidig fyldning. Nordens reservoirs fungerer som et lager, som producerer kraft, når det bedst kan betale sig for ejerne. Det grå område viser fyldningens variation set over 10 år.
- <sup>v</sup> Middeltemp: Data er fra dmi.dk og er gennemsnit af Danmark. Det grå område viser variationen set over seneste 10 år.
- <sup>vi</sup> Elforbrug: Energi Data Service
- <sup>vii</sup> Elkap ude af marked: Urgent Market Messages fra umm.nordpoolgroup.com. Grafen dækker samlet produktion- i Danmark (DK1+2), Nordtyskland(Tennet og 50Hertz), Norge (alle BZ) og Sverige (alle BZ), som er meldt ude af drift i perioden.
- <sup>viii</sup> Fyldning i nordiske reserv: Data er fra Nordpoolgroup.com. Vandet bruges til kraftproduktion i Norge og Sverige og fungerer derfor som en form for lager for elsystemet
- <sup>ix</sup> Naturgaspris: PowerNext og DI-beregninger
- <sup>x</sup> Gasforbrug: Energi Data Service
- <sup>xi</sup> Fyldning af gaslagre: Data er fra <https://agsi.gie.eu/> Rød kurve er Danmark, blå kurve er EU
- <sup>xii</sup> Kulpris: Investing.com, Nationalbanken og DI-beregninger.  
Kulpriserne er opgjort i CIF-priser, dvs. pris inkluderer fragt og forsikring. Indekset er for termisk kul (bituminuos/steam coal) med kvalitetsspecifikationen "calorific value 6000 kcal/kg" og "maksimalt 1 pct. svovl", dvs. brunkul er ikke inkluderet. Priserne er opgjort som gns. pr. måned sammenholdt med den gns. dollarkurs.
- <sup>xiii</sup> Brent oliepris: U.S. Energy Information Association (EIA) og Danmarks Nationalbank
- <sup>xiv</sup> Kvotepriis: Trading Economics. *EU Carbon Permits*. URL: [EU Carbon Permits - Price - Chart - Historical Data - News \(tradingeconomics.com\)](https://tradingeconomics.com)