DI Energi

Juni 2025

Status på energipriserne uge 21-24

Krig mellem Israel og Iran får olie- og gaspriser til at stige.
Én MWh olie kostede 267 kr./MWh i uge 24, hvilket er 18 pct. lavere end gennemsnittet for 2024.

Prisen på naturgas i uge 24 lå 7 pct. højere end gennemsnittet for 2024. Prisen i uge 24 var 284 kr./MWh.

Elprisen var lav i uge 24, med en gennemsnitlig pris på 441 kr./MWh. Dette er 22 pct. under gennemsnittet for 2024.

Kulprisen steg til 98 kr./MWh i uge 24, hvilket er 14 pct. under gennemsnittet for 2024.

Indholdsfortegnelse

Elektricitet 2
Naturgas 6
Kul 9
Olie 9
CO_2-kvoter 10

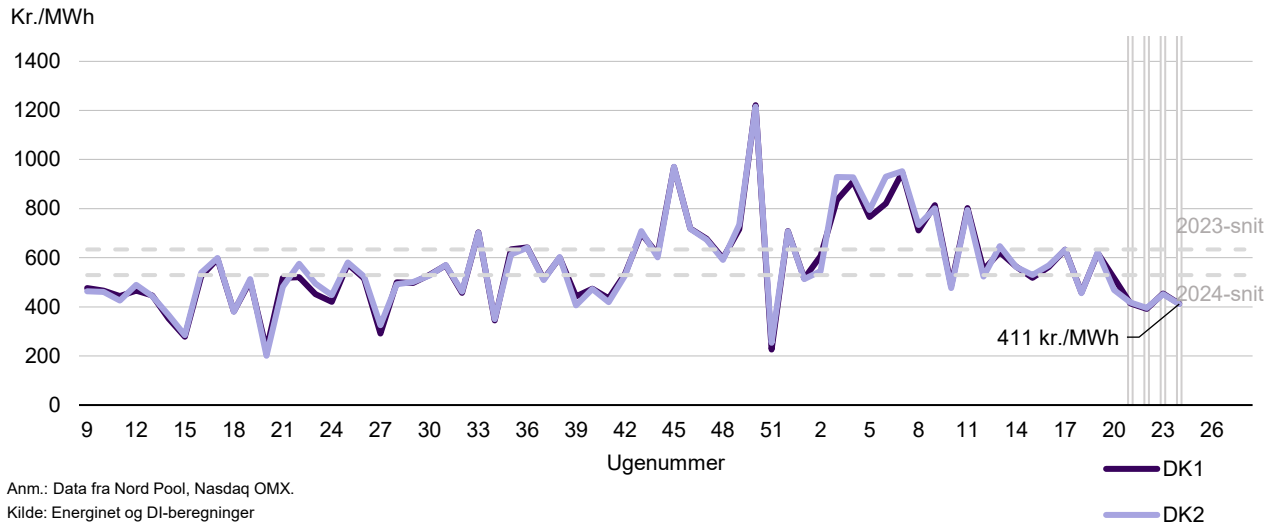
Elektricitet

Priser

Den gennemsnitlige elpris har ligget under gennemsnittet for 2024 igennem uge 21 til uge 24. Den gennemsnitlige rene elpris var således 411 kr./MWh i uge 24, hvor der ikke er inkluderet afgifter og infrastrukturomkostninger. Elprisen i uge 24 lå derfor 22 pct. under gennemsnittet for 2024. Det ses at elprisen har udvist en faldende tendens henover første halvår af 2025. Dette kan skyldes et lavere elforbrug og større solenergi produktion.

Det foreløbige gennemsnit for 2025 er 625 kr./MWh til og med uge 24.

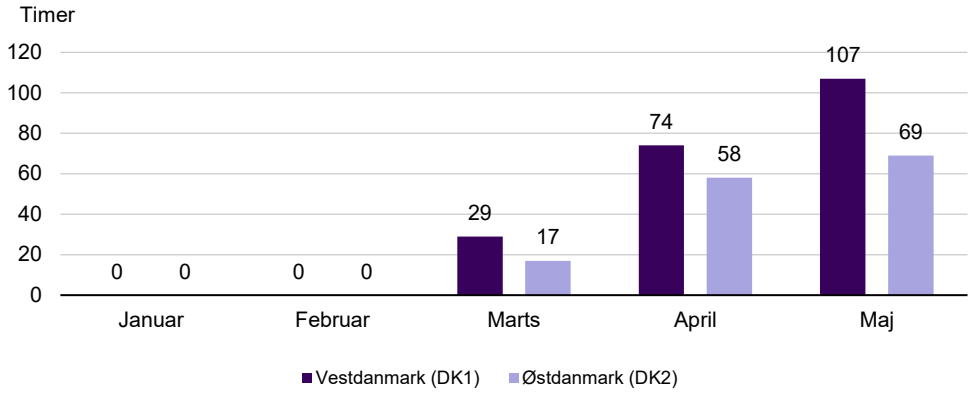
Engros-elspotpriser



Anm.: Data fra Nord Pool, Nasdaq OMX.
Kilde: Energinet og DI-beregninger

I perioder hvor eludbuddet kraftigt overstiger efterspøgrslen, kan den rene elpris blive negativ og producenterne må derfor betale for at afsætte strømmen. Det er især i perioder med stor sol- og vindproduktion, at prisen kan slå over i den negative skala. Det ses herunder, at antallet af timer med negativ elpris i DK1 og DK2 har været stødt stigende henover foråret 2025, pga. den stigende mængde solenergi i elnettet.

Foråret har budt på mange timer med negativ elpris
Antal timer med negativ elpris 2025

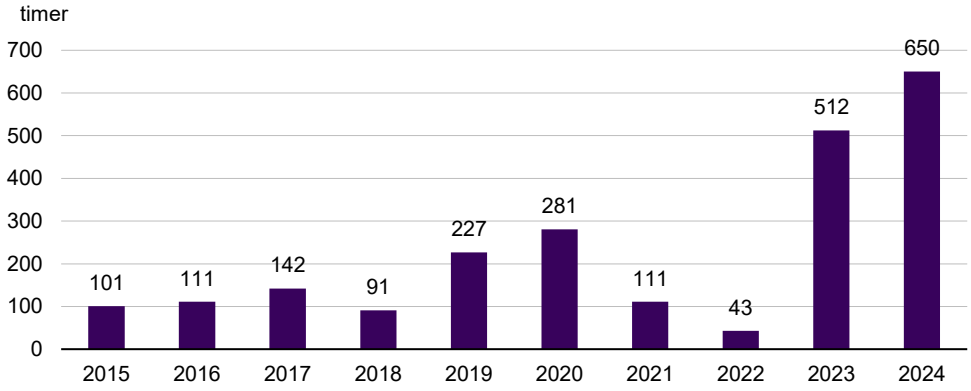


Kilde: Energi data service, Energinet.dk

I maj var der henholdsvis 107 og 69 timer med negativ elpris i Vestdanmark og Østdanmark. I 2025 har der været flest timer med negativ elpris i Vestdanmark. Dette skyldes, at andelen af VE-produktion er større her.

2024 slog rekord med det hidtil største antal timer med negativ elpris. Antallet af timer med negativ elpris har generelt været stigende siden 2015. En undtagelse er dog 2022, hvor energikrisen medførte høje gas- og elpriser og dæmpede elforbruget. I dette år var der derfor kun 43 timer med negativ elpris.

2024 slog rekord med flest timer med negativ elpris
Samlet antal timer med negativ elpris for DK1 og DK2



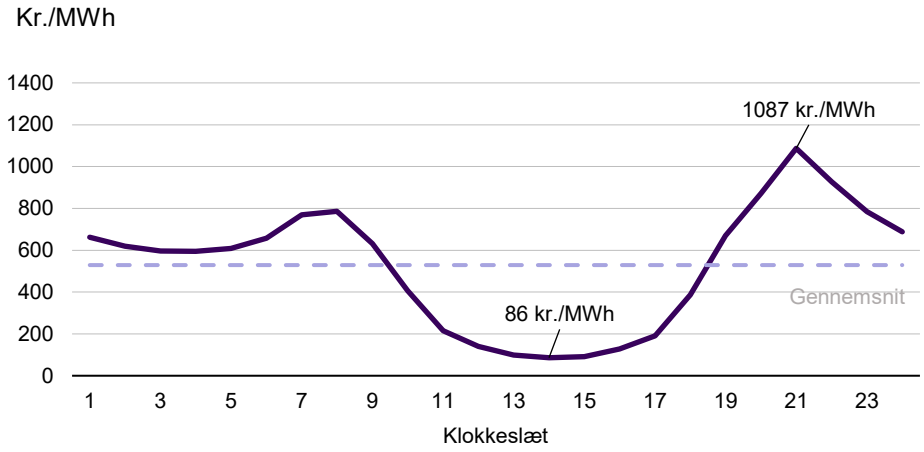
Kilde: Energi data service, Energinet.dk

Døgnprofil

På figuren nedenfor ses den gennemsnitlige elpris for alle døgnets timer i maj. Prisen i maj nåede sit højeste niveau kl. 21, hvor prisen ramte 1.087 kr./MWh. Den dyreste time i maj var faktisk dyrere end den dyreste time i april. I april var den dyreste time kl. 21, hvor prisen var 1.007 kr./MWh. Prisen i maj ramte sit laveste niveau kl. 14. med en pris på 86 kr./MWh. Dette er lavere end den laveste pris i april, som var 121 kr./MWh. Dette er sandsynligvis grundet større solenergiproduktion midt på dagen.

I denne elpris er der inkluderet tariffer for Radius B-lav kunder. Denne kundekategori er et niveau større i elforbrug end kundetypen for almindelige husstande og refererer derfor til mellemstore erhvervskunder.

Døgnprofil for maj



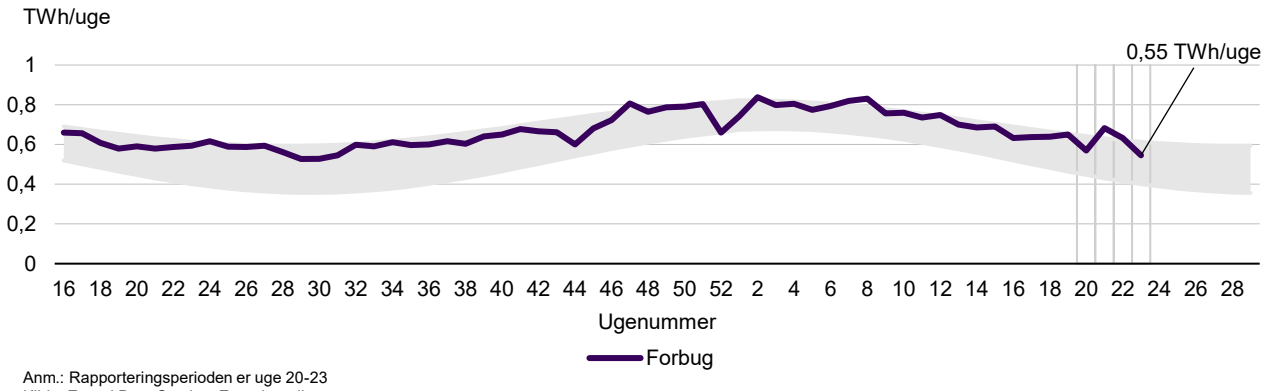
Kilde: Data fra Nord Pool, Nasdaq OMX, Energinet og DI-beregninger

Forbrug og kapacitet ude af markedet

Elforbrug Danmark

Elforbruget er faldet henover rapporteringsperioden og var 0,55 TWh i uge 23. Elforbruget ligger derfor i den høje ende af sæsonnormalen. Ifølge energistyrelsens månedsstatistik har elforbruget aldrig været så højt, som det var i første kvartal i år.

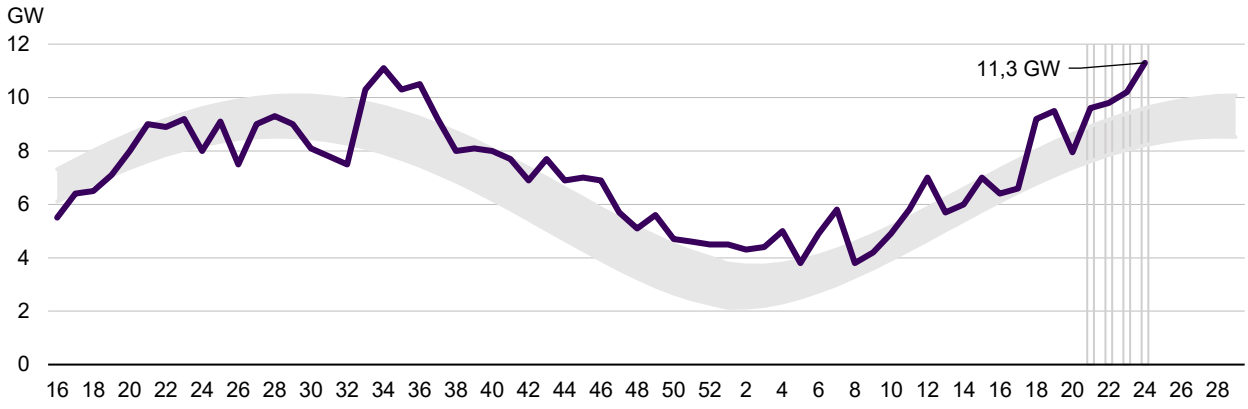
Elforbrug Danmark



Anm.: Rapporteringsperioden er uge 20-23
Kilde: Energi Data Service, Energinet.dk

Mængden af elproduktionskapacitet taget ud af drift er steget kraftigt henover rapporteringsperioden. I uge 24 var der taget 11,3 GW elproduktionskapacitet ud af drift på kraftværker i Danmark, Nordtyskland, Sverige og Norge. Dette niveau ligger over sæsonnormalen. Typisk vil el producenter planlægge vedligeholdelse henover sommeren, hvor efterspørgslen efter strøm er lavere.

Kapacitet ude af markedet

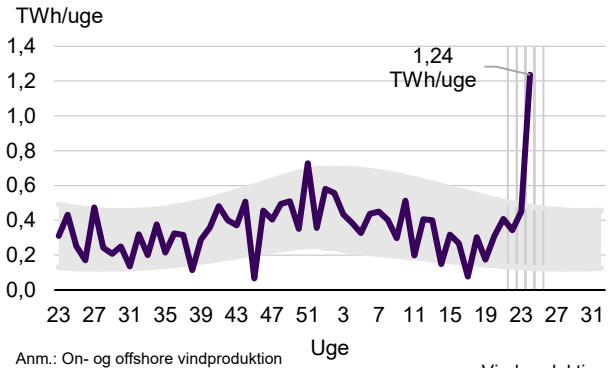


Anm.: Samlet kapacitet ude af markedet, Nordtyskland, Danmark, Norge og Sverige
Kilde: Urgent Market Messages fra umm.nordpoolgroup.com

Forhold der påvirker prisudviklingen

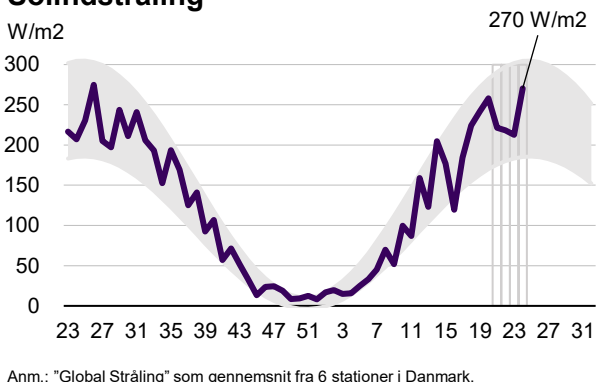
Vindniveaet så en kraftig stigning i uge 24, hvor der blev produceret 1,24 TWh elektricitet. Dette er langt over sæsonnormalen. For uge 24 er der dog tale om ikke-validerede produktionstal. Solindstrålingen er også ved at nå den maksimale intensitet for året. I uge 23 var solindstrålingen 270 W/m2.

Vindproduktion



Anm.: On- og offshore vindproduktion
Kilde: Energi Data Service

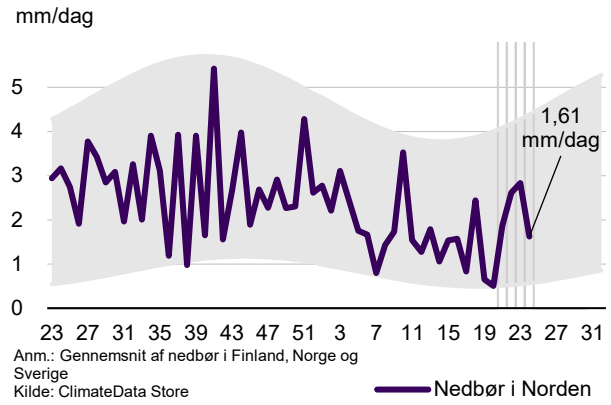
Solindstråling



Anm.: "Global Stråling" som gennemsnit fra 6 stationer i Danmark.
Kilde: Dmi.dk

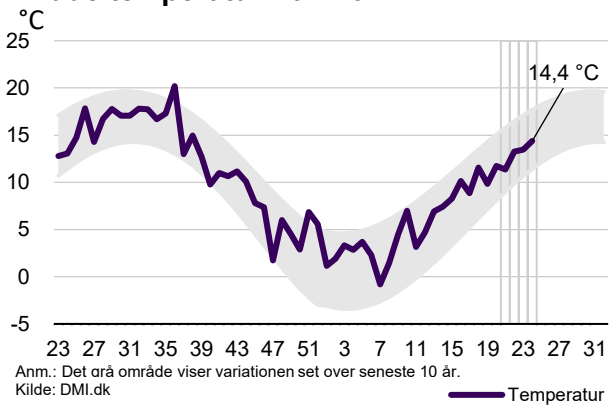
Vejret i Danmark er også blevet varmere. Middeltemperaturen i uge 23 var således 14,4 grader celsius. Med det varmere vejr, behøves mindre energi til boligopvarmning, hvilket også afspejles i det faldende forbrug af elektricitet og gas. Mængden af nedbør i norden har invirkning på fyldningsgraden i de nordiske vandreservoirer, der bruges til at generere elektricitet i vandkraftværker.

Nedbør i Norden



Anm.: Gennemsnit af nedbør i Finland, Norge og Sverige
Kilde: ClimateData Store

Middeltemperatur Danmark



Anm.: Det grå område viser variationen set over seneste 10 år.
Kilde: DMI.dk

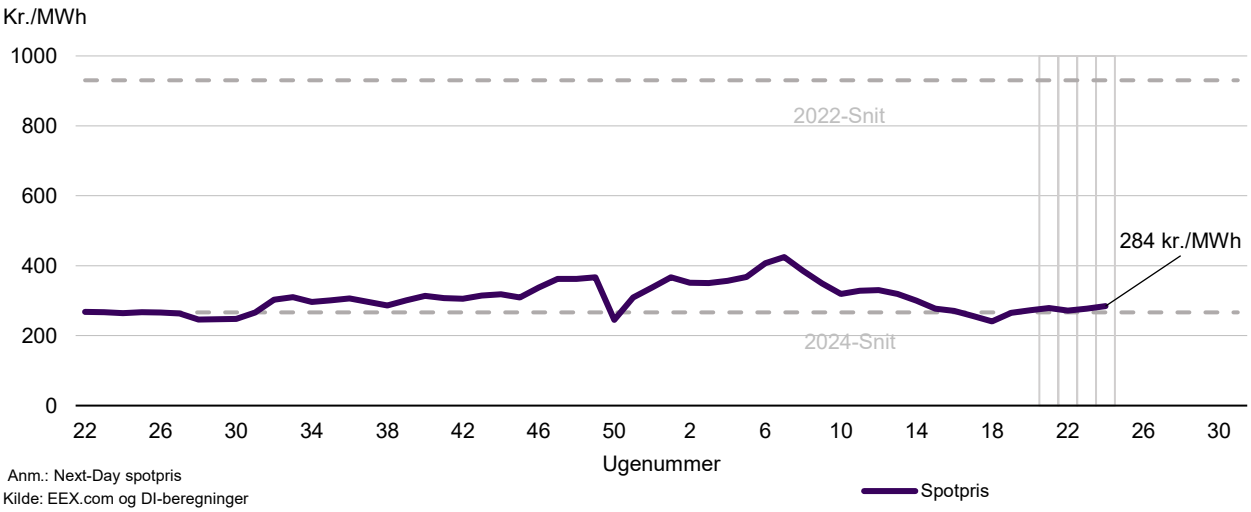
Naturgas

Gasprisen har været relativ stabil henover rapporteringsperioden, og har holdt sig omkring gennemsnittet for 2024. Naturgasprisen så en stigning i slutningen af sidste uge som følge af eskalering af krigen mellem Israel og Iran. Bekymringen er, at dette kan forstyrre produktion og handelsruter for LNG-transport. Der er især bekymringer for forstyrrelse af olie- og LNG-transport gennem Hormuz-strædet, der løber mellem Iran og Oman. Al skibstrafik fra den persiske golf skal sejle igennem Hormuz-strædet for at nå verdensmarkedet. Stop af trafik gennem dette stræde kan især ramme den europæiske gasforsyningssikkerhed, da LNG-import i høj grad har erstattet importen fra Rusland, hvorfra gassen blev transporteret gennem gasrørledninger.

Den gennemsnitlige pris for uge 24 var 284 kr./MWh. Denne pris er 7 pct. højere end gennemsnittet for 2024, som var 267 kr./MWh.

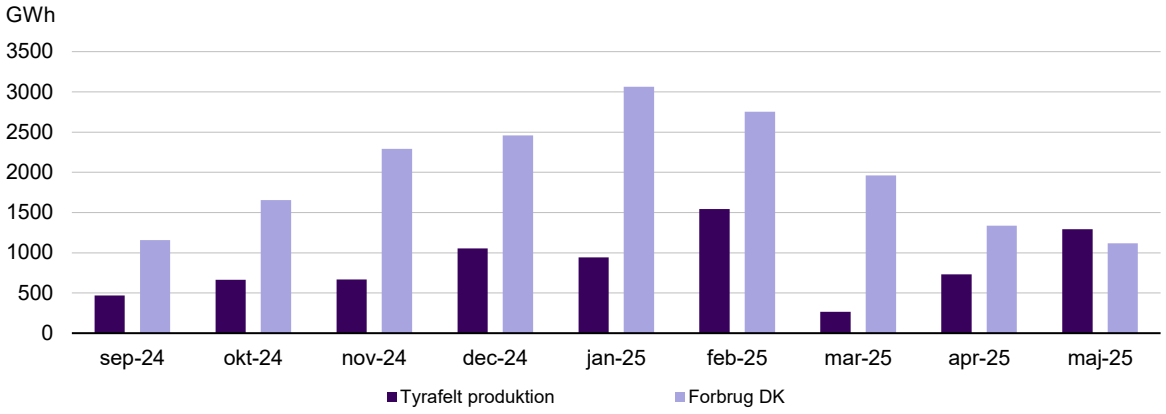
Det foreløbige gennemsnit for 2025 er nu 319 kr./MWh.

Naturgaspris



Anm.: Next-Day spotpris
Kilde: EEX.com og DI-beregninger

Naturgas forbrug og produktion fra Tyrafelt



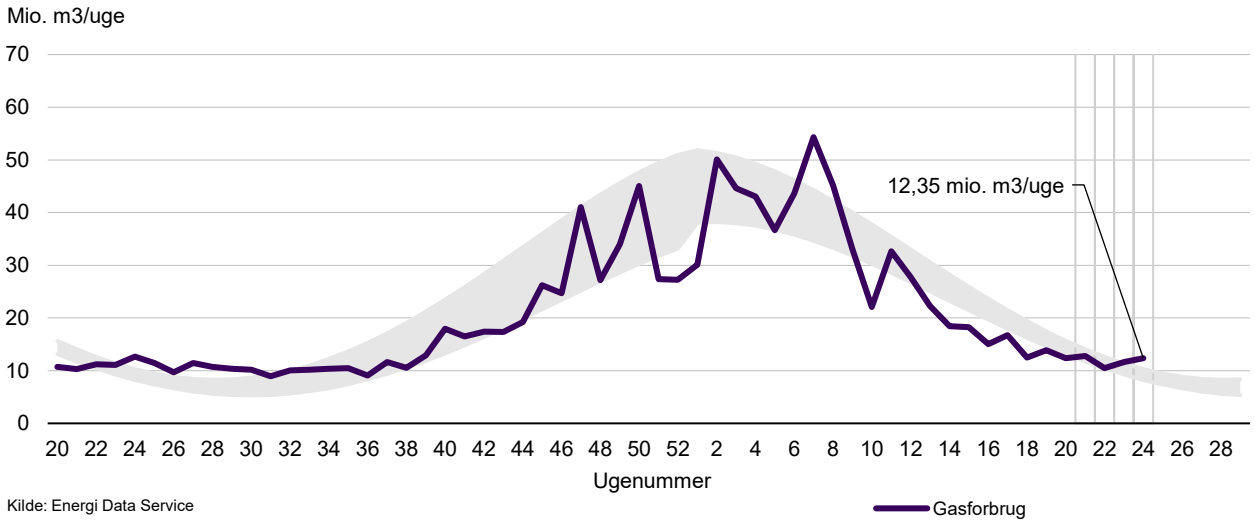
Kilde: Energi Data Service, energinet.dk

Ovenover ses den månedlige produktion af naturgas fra Tyra-feltet sammenlignet med det danske forbrug i samme måned. Tyrafeltet er Danmarks største olie- og naturgasfelt og ligger i den danske del af Nordsøen. Udvinding fra feltet blev opstartet i 1984 og var operativt indtil 2019, hvor udvinding blev stoppet pga. en større genopbygning. I marts 2024 var platformen på tyrafeltet igen operativt og udvinding fra feltet kan dække hele det danske gasforbrug. I marts i år blev udvindingen nedtrappet, da man var ramt af en teknisk fejl. Fejlen er siden blevet udbedret og udvindingen foregår nu igen på høj kapacitet.

Forbrug

Når vejret bliver varmere, så falder gasforbruget, da der er mindre behov for boligopvarmning. I uge 24 var det danske gasforbrug 12,35 mio. m^3, hvilket er en smule over normalen for sæsonen.

Naturgasforbrug Danmark

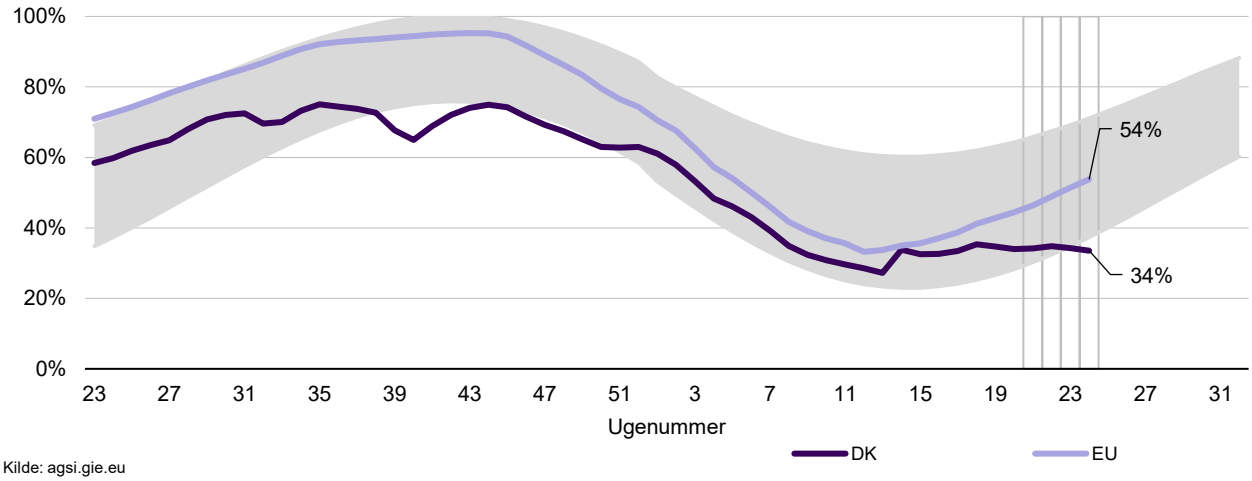


Kilde: Energi Data Service

Fyldningsgrad i gaslagre

Fyldningsgraden i EU og Danmark var i slutningen af uge 24 henholdsvis 54 pct. og 34 pct. Mens EU gennemsnittet er steget henover rapporteringsperioden, så har fyldningsgraden i Danmark været mere eller mindre konstant. Begge fyldningsgrader ligger dog under sidste års niveau. Fyldningsgraden i 2024 uge 24 var 73 pct. og 60 pct. for henholdsvis EU og Danmark. Det europæiske gasmarked ændrede sig markant efter den russiske invasion af Ukraine i februar 2024. I tiden efter var det europæiske gas- og elmarkede plaget af høje og volatile priser, grundet usikkerhed i fremtidig gasforsyning. EU var nemlig i høj grad afhængig af russisk gas før invasionen. For at sikrer forsyningssikkerheden vedtog EU kommissionen i juni 2022, at de enkelte EU lande skulle opnå en gasfyldningsgrad på minimum 90 pct. per 1. november. Dette mål er stadig gældende i dag. Det er i foråret 2025 dog blevet diskuteret, om man skulle slække fyldningsmålet, for at dæmpe prispresset på naturgas henover sommeren.

Fyldningsgrad i gaslagre

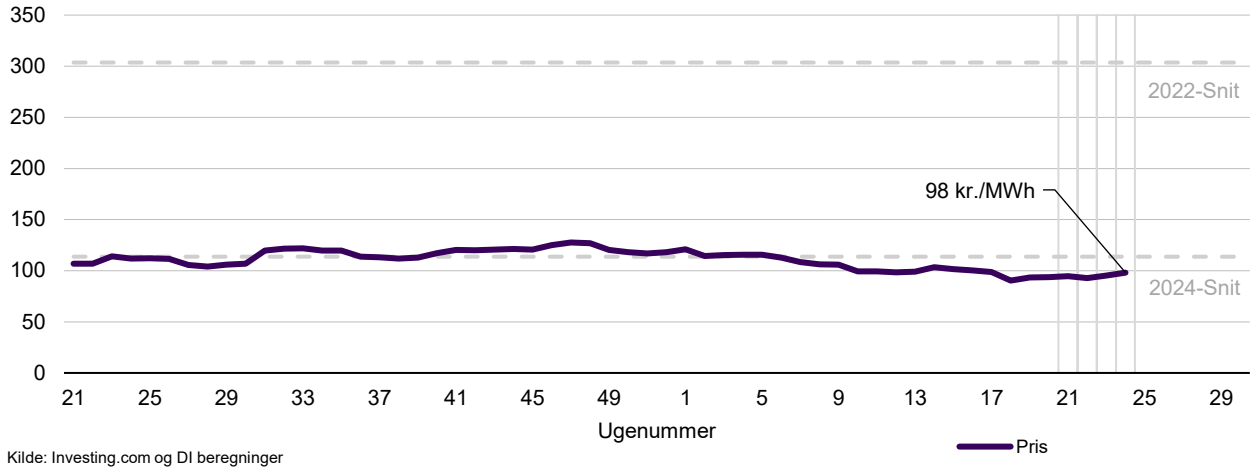


Kilde: agsi.gie.eu

Kul

Prisen på kul har ligget forholdsvis stabil gennem rapporteringsperioden. Gennemsnittet for uge 24 var 98 kr./MWh. Dette er 14 pct. under gennemsnittet for 2024, som var 114 kr./MWh.

Kulpris

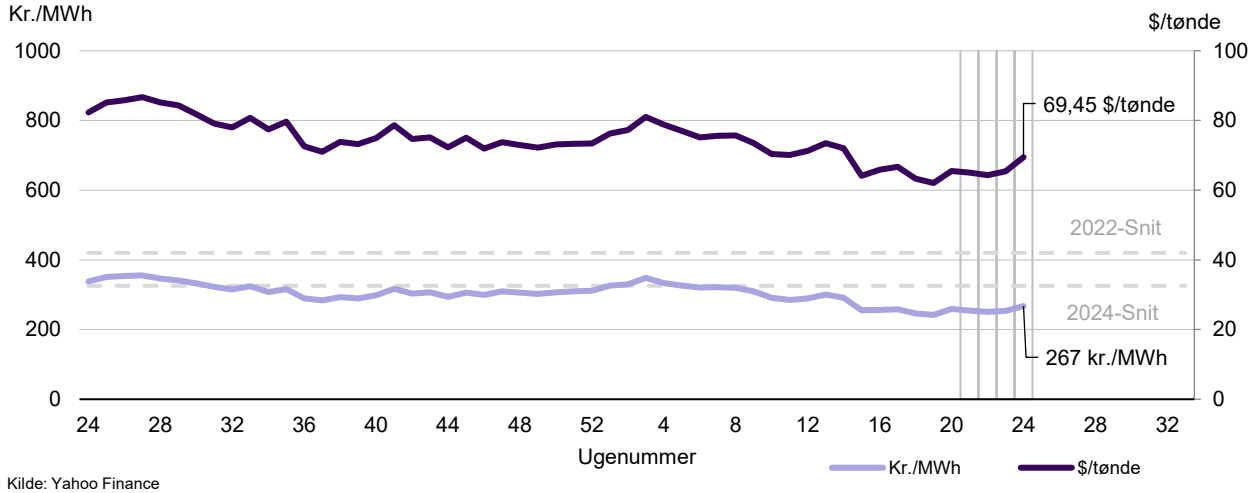


Kilde: Investing.com og DI beregninger

Olie

Olieprisen så en stigning i slutningen af uge 24 efter eskalering af krigen mellem Iran og Israel, der kan forstyrre forsyningskæderne. Den gennemsnitlige pris i uge 24 var 267 kr./MWh., hvilket er 18 pct. under gennemsnittet for 2024, som var 326 kr./MWh.

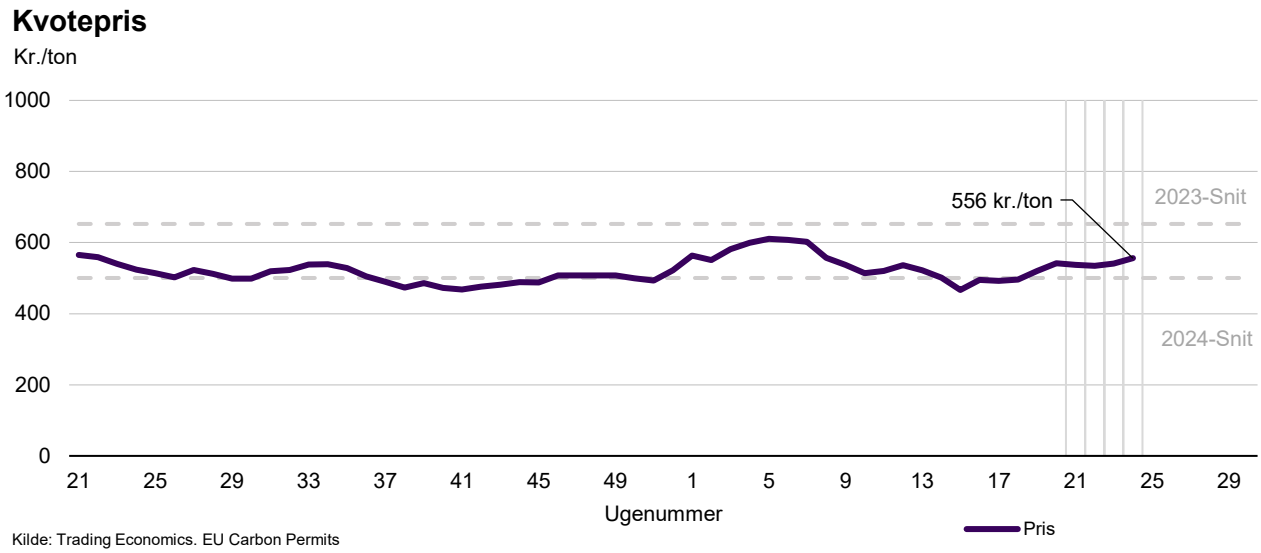
Oliepris



Kilde: Yahoo Finance

CO_2-kvoter

Prisen for at udlede 1 ton CO_2 var i uge 24 på 556 kr. Kvoteprisen har holdt sig over gennemsnittet for 2024 og er steget en smule i uge 24.



Kilde: Trading Economics. EU Carbon Permits