

An aerial photograph of a person in a kayak on a vast, deep blue body of water. The water's surface is textured with small ripples, and the color transitions from a lighter blue at the top to a darker, almost greenish-blue at the bottom. The kayaker is positioned in the lower right quadrant of the frame, leaving a small wake behind them.

MILJØREDEGØRELSE 2023

Årlig redegørelse for drivhusgasudledninger fra det danske elforbrug og elproduktion.

INDHOLD AF MILJØREDEGØRELSE

Miljøredegørelsen samler miljøberetningen for dansk elproduktion og deklARATIONERNE for dansk elforbrug i ét samlet produkt, som redegør for miljøpåvirkningerne af det danske elforbrug og -produktion.

Miljøredegørelsen består overordnet af to dele.

- Miljøberetning (dansk produktion)
- Deklarationer (dansk forbrug)
 - Miljødeklaration
 - Generel eldeklaration

Miljøberetningen beskriver udledningen af drivhusgasser fra den danske el- og kraftvarmeproduktion. Der vises både en historisk udledning og en prognose for de næste 10 års udledning. For at forstå udledningen vises også, hvilke typer brændsler som det danske elproduktion stammer fra. Miljøberetningen giver desuden et overblik over udviklingen af CO₂-intensiteten ved produktion af 1 kWh el.

Deklarationer beskriver brændselsfordelingen og de tilhørende miljøpåvirkninger ved forbruget af 1 kWh el i Danmark for 2023 ud fra forskellige antagelser og formål.

Yderligere information om deklARATIONERNE kan findes på <https://energinet.dk/el/gron-el/eldeklarationer/hvor-kommer-strommen-fra>

Miljøredegørelsen udgives årligt af Energinet og kan findes på <https://energinet.dk/om/publikationer/publikationer/miljoredegorelse-2023>

MILJØBERETNING 2023

INDHOLD AF MILJØBERETNING

Miljøberetningen indeholder en statusopgørelse samt en 10-årig prognose for nedenstående punkter. Alle punkter er for den danske el- og kraftvarmeproduktion.

- Elproduktion- og forbrug
- Brændselsforbruget til elproduktion
- Udledning af CO₂
- Udledning af øvrige drivhusgasser

Den historiske data er baseret på miljødeklarationen for el. Miljødeklarationen kan ses senere i redegørelsen. Prognosen er baseret på modelberegninger, der er foretaget i Energinets markedsmodeller, BID3 og SIFRE. Modellerne simulerer det danske energisystem på timeniveau. Herefter er resultaterne summeret op til årlige forventede udledninger. Simuleringerne tager afsæt i Energistyrelsens Analyseforudsætninger til Energinet 2023 (AF23).

Miljøberetningen skal udgives årligt af Energinet. Kravene er specificeret i de to nedenstående lovtjekster.

- Systemansvarsbekendtgørelsen § 26 – 27 (LBK nr 1248 af 24/10/2023) <https://www.retsinformation.dk/eli/lta/2023/1358>
- Elforsyningsloven § 28 stk. 1.11 (BEK nr 1358 af 24/11/2023) <https://www.retsinformation.dk/eli/lta/2023/1248>

Baggrundsdata til figurerne i miljøberetningen kan findes her: <https://energinet.dk/om-publikationer/publikationer/miljoredegorelse-2023>

RESUMÉ AF MILJØBERETNING

I 2023 er Danmarks samlede elproduktion forblevet på cirka samme niveau som året forinden. Mængden af grøn el fra sol- og vindkraft er steget 7 % grundet en forøgelse i solkraft, mens elproduktionen fra kraftvarmeværker er faldet.

På kraftvarmeværkerne er det især forbruget af de to CO₂-intensive brændsler, kul og olie, der er faldet væsentligt, mens forbruget af gas, affald og biobrændsler er uændret. Derfor faldt CO₂-intensiteten, i 2023 til 81 g/kWh, hvilket er 32 % lavere end året før. Udover CO₂ er der generelt set et fald i luftemission og restprodukter fra forbrænding i 2023 i varierende grad.

CO₂-udledningen forventes at fortsætte en generelt nedadgående tendens den næste tiårige periode. Sammenlignet med året før, er det danske elforbrug i 2023 steget med 1 % til 36,1 TWh, og med en næsten uændret elproduktion medførte det, at nettoimporten steg. Det forventes, at Danmark i højere grad kan være eksportør af grøn energi efter 2030 ud fra en forventning om, at Danmark vil producere mere el, end vi forbruger på årsniveau.



SOL OG VIND

I 2023 blev der produceret 22,8 TWh fra sol og vind, hvilket svarer til ca. 63 % af det danske årlige elforbrug.

Produktion fra sol steg med 53 % i 2023 i forhold til året før, mens produktionen fra vind kun steg med ca. 2 %.



KRAFTVARMEVÆRKER

Elproduktion på danske kraftvarmeværker er faldet i 2023 med 19 % i forhold til året før, hvilket har været medvirkende til, at kulforbruget er faldet med 39 %. Faldet i kulforbrug er den primære årsag til, at CO₂-intensiteten i 2023 er faldet drastisk.

ELPRODUKTION OG ELFORBRUG I DANMARK

Figuren viser udviklingen i den danske elproduktion og bruttoelforbruget historisk og fremskrevet. De skraverede søjler indikerer en prognose for fremtiden. I 2023 dækkede sol og vind 63 % af det danske elforbrug på årsbasis.

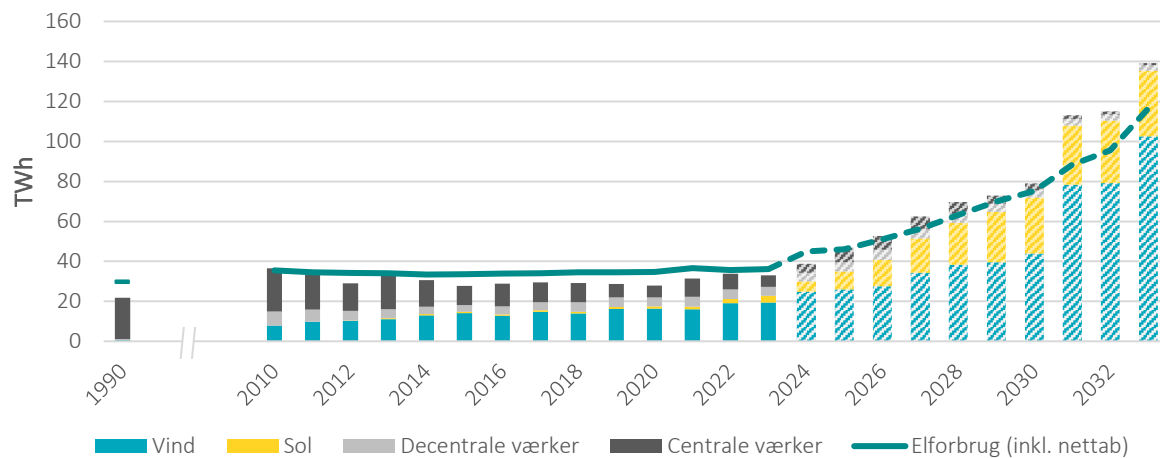
Det forventes, at både forbruget og produktionen vil stige de kommende 10 år. Den øgede elproduktion tilskrives især udbygning af sol og vind, mens elproduktion fra termiske værker forventes at falde. Det øgede elforbrug de næste 10 år skyldes

primært fremtidige PtX-anlæg. Dertil kommer datacentre og transport, som også er med til at øge elforbruget.

Tabellen viser de samme data som figuren, dog kun for år 2022 og 2023. Derudover er nettoimporten specificeret. Det kan ses, at elforbruget i 2023 var 36,1 TWh, hvilket svarer til en stigning på 1,3 %.

Af tabellen fremgår det, at produktionen fra centrale- og decentrale kraftvarmeværker faldt mere, end produktionen fra sol og vind steg. Derfor faldt den samlede elproduktion,

hvilket medførte, at Danmark måtte indkøbe mere el fra udlandet end forrige år.



Figur 1: Dansk elproduktion og elforbrug.

	2022	2023	Ændring
Produktion og forbrug	TWh	TWh	%
Elproduktion (inkl. egetforbrug)	33,8	33,0	-4 %
Nettoimport	1,8	3,1	71 %
Elforbrug (inklusive nettab)	35,6	36,1	1 %
Opdeling af elproduktion	TWh	TWh	%
El fra centrale værker	7,8	5,7	-27 %
El fra decentrale værker	4,8	4,5	-6 %
El fra vindmøller	19,0	19,4	2 %
El fra solceller	2,2	3,4	53 %

Tabel 1: Nøgletal for de to forrige år.

BRÆNDELSFORBRUG TIL EL- OG KRAFTVARMEPRODUKTION

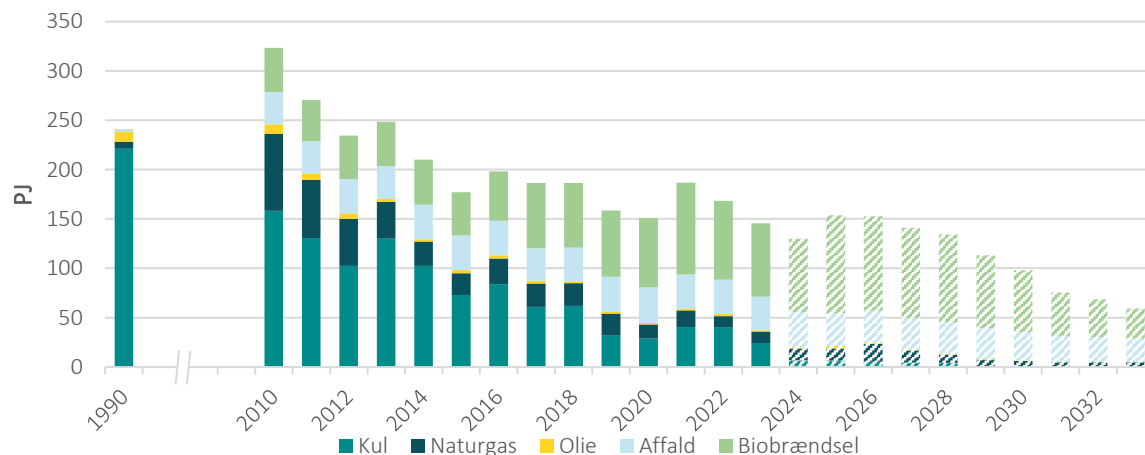
Nedenstående figur viser det danske brændselsforbrug. De skraverede søjler indikerer en prognose for fremtiden. Figuren inkluderer ikke sol og vind, da disse ikke betragtes som brændsler.

Forbruget af kul i 2023 var 24,4 PJ, hvilket er 39 % lavere end året før. Størstedelen af kulforbruget stammer fra kulbaserede kraftvarmeværker, som er planlagt at skulle udfases. Derfor forventes det, at kulforbruget falder kraftigt de kommende år.

I 2023 faldt forbruget af olie til 1,4 PJ, hvilket er 12 % lavere end i 2021. Grunden til at der ikke sammenlignes med 2022 er, at olieforbruget i 2022 var højere end normalt, som indirekte konsekvens af gaskrisen.

Begreberne naturgas og biometan nævnes ofte som forskellige ting, selvom begge dele er metangas (CH₄). Begreberne bruges for at indikere, om metangassen stammer fra en "sort" eller "grøn" kilde. Fra 2029 er det forventet, at der årligt produceres mere biometan end der forbruges metangas.

Derfor vil naturgasforbruget falde. Naturgasforbruget forventes dog ikke at gå helt i nul, da gasforbruget i perioder om vinteren vil være højere end produktionen af biometan. Biometan hører under kategorien for biobrændsler.



FALD I FORBRUG AF KUL

Forbruget af kul var i 2023 39 % lavere end i 2022. Den tendens forventes at fortsætte, da der er planer om at udfase de store kulbaserede kraftvarmeværker.

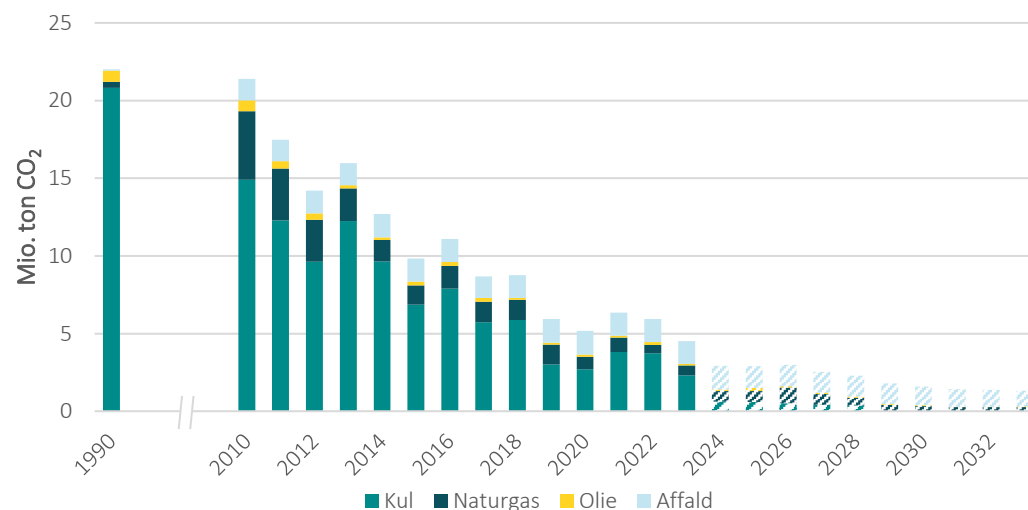
Figur 2: Brændsler brug til dansk el- og kraftvarmeproduktion.

CO₂-UDLEDNING FRA EL- OG KRAFTVARMERPRODUKTION

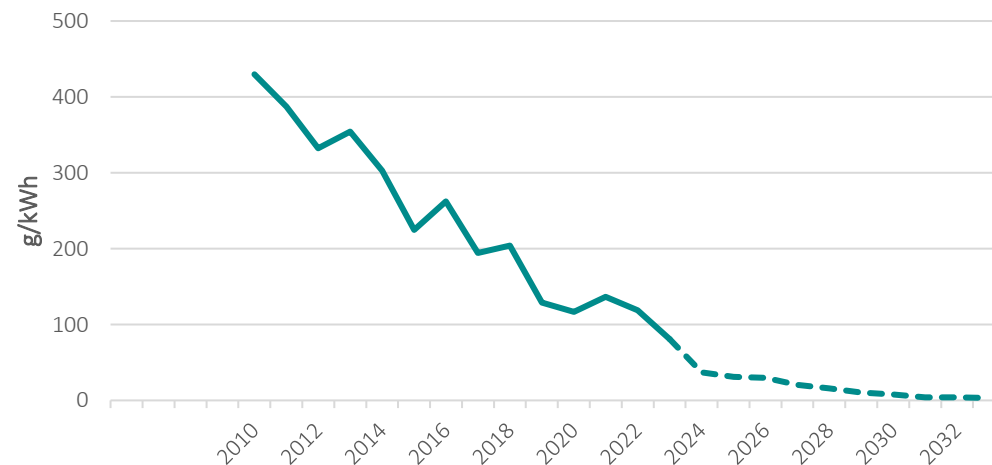
Figurerne illustrerer den danske CO₂-udledning fra el- og kraftvarmeproduktion. Figur 3 viser den totale CO₂-udledning, mens figur 4 viser den gennemsnitlige CO₂-intensitet. De skraverede søjler (eller stiplede linje) indikerer en fremtidsprognose. I 2023 blev der udledt 4,5 mio. ton CO₂ fra dansk el- og kraftvarmeproduktion. Samtidig faldt den gennemsnitlige CO₂-intensitet til 81 g/kWh, hvilket er 32 % lavere end forrige år.

De sidste mange år har den danske CO₂-udledning fulgt en nedadgående trend, hvilket forventes at fortsætte. I 2024 forventes CO₂-intensiteten at falde til 36,8 g/kWh, hvilket er et forventet fald på 54 % i forhold til 2023. Forventningen skyldes, at man i 2024 forventer at lukke flere kulbaserede kraftvarmeverker.

Det bør bemærkes, at figurerne beskriver udledningen ved dansk el- og kraftvarmeproduktion. Figurerne må derfor ikke fortolkes som et billede af det totale danske forbrug.



Figur 3: CO₂-udledning fordelt på brændsler brugt til dansk el- og kraftvarmeproduktion. Figuren viser kun brændsler, der regnes som CO₂-udledende, og viser således hverken biobrændsler, sol eller vind.



Figur 4: CO₂-intensitet fra el- og kraftvarmeproduktion i Danmark. Figuren bygger på 125 % metoden som antager, at kraftvarmeverker har en virkningsgrad på 125 %, hvilket forklares nærmere i ordlisten.

32 % LAVERE CO₂-INTENSITET

I år 2023 faldt CO₂-intensiteten med 32 % ift. forrige år. Det forventes, at CO₂-intensiteten i 2024 bliver mere end halveret ift. 2023. Det drastiske fald skyldes primært udfasning af kulbaserede kraftvarmeverker.

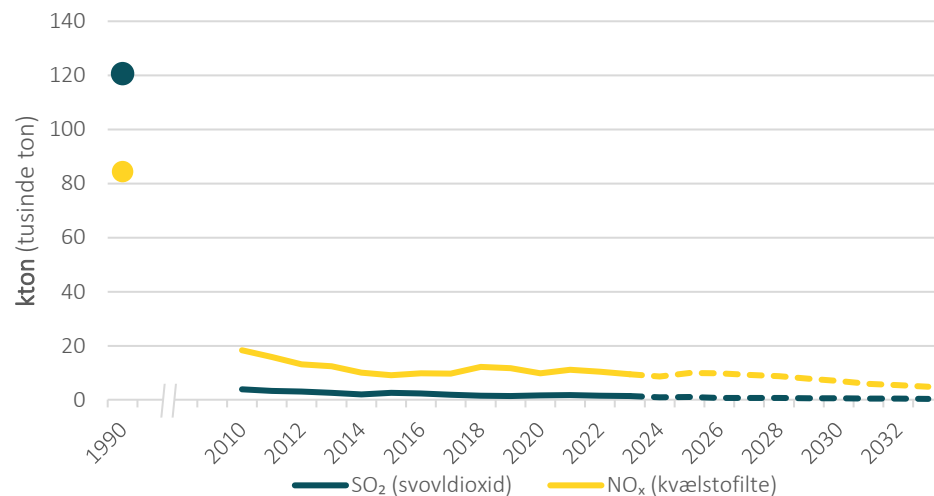
ØVRIGE UDLEDNINGER FRA DANSK EL- OG KRAFTVARMEPRODUKTION

Øvrige miljøpåvirkninger fra el- og kraftvarmeproduktion inkluderer både øvrige udledninger til atmosfæren og diverse affaldsprodukter fra el- og kraftvarmeproduktionen. De stiplede linjer på figurerne indikerer en fremtidsprognose.

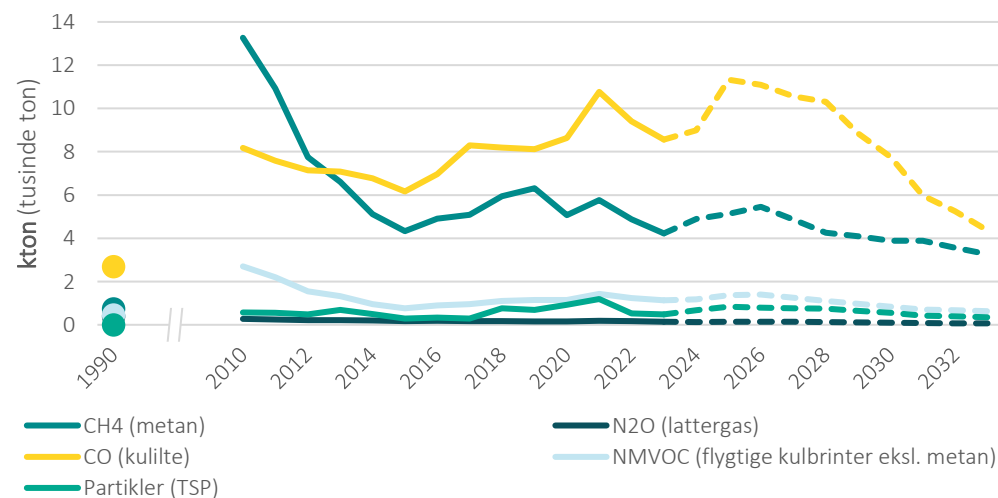
Figur 5 viser udledningen af svovldioxid (SO₂) og kvælstofilte (NO_x). Begge har primært været faldende i perioden fra 1990, og udledningen faldt også i 2023. Det forventes, at udledningerne fortsat vil reduceres i takt med et mere grønt elproduktionsmiks. I løbet af de næste 10 år forventes udledningen af svovldioxid at blive reduceret med 74 %, mens udledningen af kvælstofilte forventes at falde med 49 %.

Figur 6 viser en række øvrige luftemissioner. Det bemærkes, at udledningen af metan (CH₄) og kulilte (CO) er væsentlig højere end i 1990. Stigningen skyldes, at i 1990 blev der brugt meget kul, som udleder meget lidt metan og kulilte. Udledningen af metan og kulilte er steget i takt med, at metangas og biobrændsler har erstattet kul.

I forhold til klimapåvirkning er det især værd at bemærke metan (CH₄) og lattergas (N₂O), som begge er stærke drivhusgasser. Set i et 100-årigt perspektiv, er drivhuseffekten af metan 28 gange værre end CO₂, mens lattergas er 265 gange værre end CO₂. Udledningen af metan og lattergas var i 2023 henholdsvis 13 % og 11 % lavere end det forrige år.



Figur 5: Udledning af SO₂ og NO_x.



Figur 6: Øvrige udledninger.

DEKLARATIONER PÅ FORBRUG 2023

INTRODUKTION TIL DEKLARATIONER

TO UAFHÆNGIGE OPGØRELSE

Når din elhandler tilbyder dig at købe ren vindmøllestrøm, betyder det ikke at virksomheden kan ændre, hvad der fysisk kommer ud af dine stikkontakter. Elproduktionen transporteres i princippet frem til slutkunden igennem to uafhængige universer:

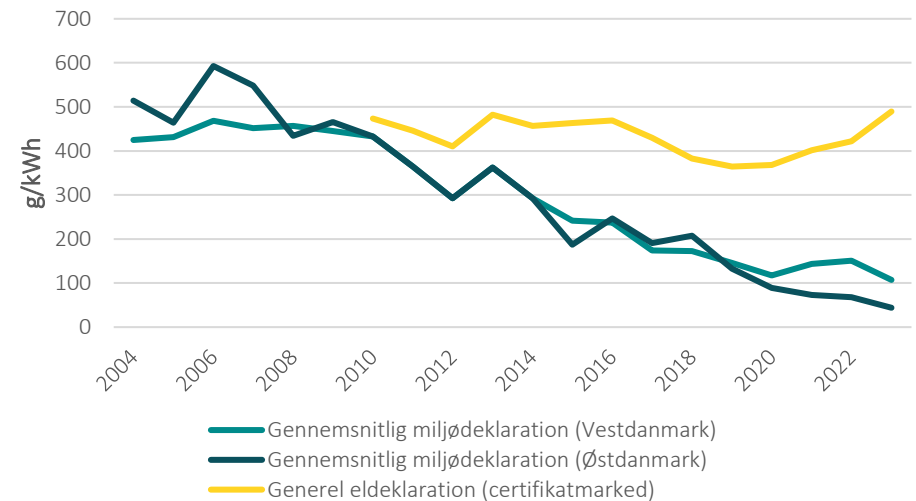
- Et fysisk univers, der følger elsystemets opbygning. Her opgøres emissionerne efter, hvad der fysisk produceres og transporteres. Denne opgørelse kaldes *Lokationsbaseret*, og har i Danmark siden 2004 været opgjort i *Miljødeklarationen*.
- Et markedsunivers, hvor el "transporteres" igennem certifikater. I det nuværende certifikatmarked har det fysiske system ingen betydning, og el kan handles frit på tværs af Europa og kan lagres relativt frit. Denne opgørelse kaldes *Markedsbaseret* – eller i Danmark for *Generel eldeklaration*.

Det anbefales at virksomheder anvender begge metoder til opgørelse af deres emissioner, da det f.eks. fremgår som et krav i den internationale GHG protokol. Vil du læse mere om emnet, kan du evt. starte med at læse mere her:

https://energinet.dk/media/zsqhwjhr/deklarationers-anvendelse-i-esg-rapportering_ver2.pdf

Miljødeklarationen regnes på timeniveau og er opdelt i Østdanmark og Vestdanmark. Fra 2023 er den desuden blevet suppleret med en lokal dækning af vedvarende energi, således at der i princippet nu er en miljødeklaration per kommune.

Den generelle eldeklaration beregnes en gang om året. Eftersom den generelle eldeklaration ser bort fra det fysiske elsystem, skelner den ikke imellem Østdanmark og Vestdanmark.



Figur 7: CO₂-intensitet ifølge Miljødeklarationen og den generelle eldeklaration.

Forskellen øges mellem Miljødeklarationen og den generelle eldeklaration

Figur 7 viser udviklingen i gennemsnitlige miljødeklarationer og den generelle eldeklaration (med fra 2010). Miljødeklarationerne er uberørt af salget af oprindelsesgarantier, da det udelukkende ser på det fysiske elsystem, dvs. hvad der faktisk produceres og importeres.

Ifølge den generelle eldeklaration (certifikatmarked) er CO₂-intensiteten af det danske elforbrug højere end ifølge miljødeklarationen (det fysiske marked). Det skyldes, at danske virksomheder køber færre grønne certifikater, end der udstedes i Danmark.

MILJØDEKLARATIONEN 2023

UDLEDNINGER FRA DET FAKTISKE DANSKE ELFORBRUG

Formålet med Miljødeklarationen (kommunedeklarationen) er at kvantificere de store geografiske forskelle ved at koble lokal distribueret produktion med lokalt forbrug, og dermed give et mere præcist billede af, hvad der kommer ud af stikkontakterne.

Men målet er også at sætte fokus på, at hvis man vil være helt fri af fossil energi, så kræver det noget ekstra. Selv om godt halvdelen af kommunerne har timer, hvor den grønne produktion er højere end det lokale forbrug, er der ingen kommuner, der er uafhængig fossil elproduktion – det enten fra dansk produceret el eller via import. I den daglige drift er samarbejdet med vores naboer en forudsætning for at nå disse mål, og det afspejles i de endelige forbrugsdeklarationer.

Figur 8 viser årsgennemsnittene for 2023, der varierer fra 10 til 128 gram CO₂ per kWh. I 2022 var spændet fra 12 til 187 gram CO₂ per kWh, således et markant fald. I timer med lidt sol og lav vind, varierede CO₂-intensiteten fra 0 til ca. 600 g/kWh, hvilket er samme niveau som i 2022.

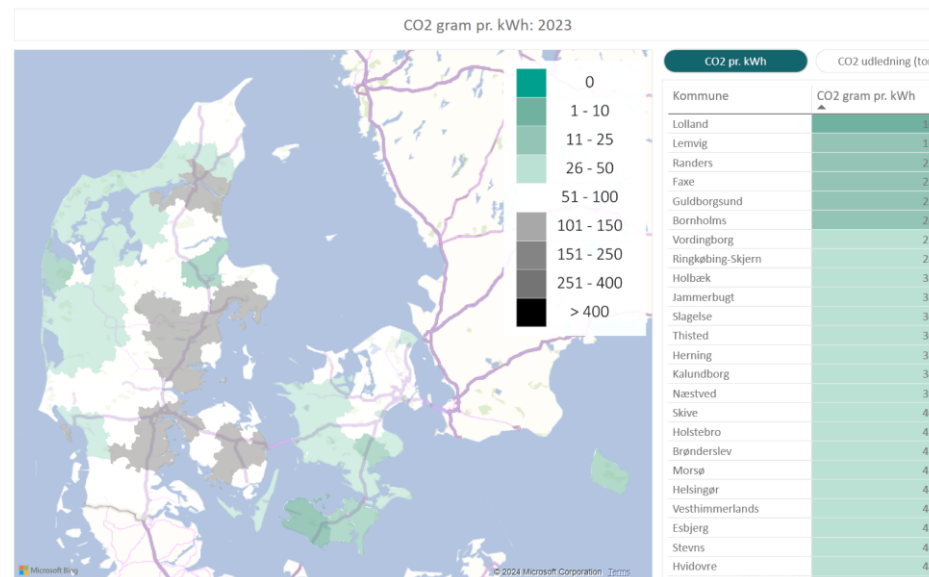
Danmark er et transitland med en høj grad af import og eksport. Ca. 40 % af den elektricitet, der flyder i elnettet, er produceret i et af vores nabolande. Derfor vil vores forbrug fortsat få leveret fossil energi, selvom at Danmark går imod en 100 % grøn elproduktion.

Kommunedeklarationen er et udtryk for gennemsnittet i kommunen. Den er ikke præcis for det enkelte kabel i det kollektive net, men er en geografisk afgrænset deklARATION, der overordnet kommer betydeligt tættere på de faktiske forhold end tidligere deklARATIONER. Du kan se flere detaljer om miljødeklarationen per kommune her:

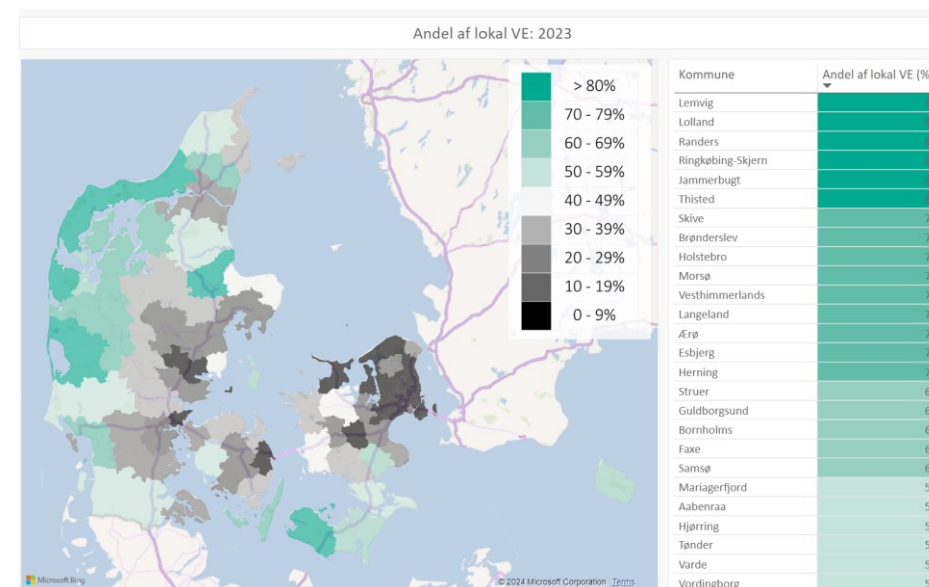
<https://energinet.dk/data-om-energi/miljodeklaration-pr-kommune>

Yderlig information om Miljødeklarationen kan findes her:

<https://energinet.dk/data-om-energi/data-til-dit-klimaregnskab/lokationsbaseret-deklaration-miljodeklaration>



Figur 8: Årsgennemsnit per kommune for miljødeklarationen (g/kWh). Lolland er begunstiget af en høj lokal dækning af forbrug med vedvarende energi, samtidigt med at den strøm Lolland modtager fra transmissionsnettet er relativt CO₂ fattig.



Figur 9: Samlet dækning af lokal vedvarende elproduktion i 2023, regnet time for time per kommune. Ingen kommuner dækker forbruget 100 %

GENEREL ELDEKLARATION 2023

UDLEDNINGER FRA DANSK ELFORBRUG IFØLGE CERTIFIKATER

Den generelle eldeklaration fokuserer overvejende på køb og salg af oprindelsesgarantier. Eldeklarationerne har derfor ikke meget at gøre med det fysiske elsystem eller det fysiske flow af strøm.

I 2023 blev der udstedt oprindelsesgarantier for 94,8 pct. (27 TWh) af den danske VE produktion. Oprindelsesgarantierne er sat til salg igennem markedet for certifikater. Danske elleverandører har opkøbt 11,5 TWh, som er solgt til de danske elkunder i form af grøn strøm. Samlet set blev der købt 15,4 TWh færre grønne certifikater, end der blev udstedt i Danmark.

Den danske generelle eldeklaration består af 5,9 TWh dansk fortrinsvis fossil produktion (særligt kul og naturgas, som der ikke udstedes certifikater på), samt 14,4 TWh importeret igennem EU attribute mix, der består af overskudsproduktion fra andre EU-lande. Den generelle eldeklaration består af godt 75 pct. "importeret" strøm, og derfor udgør særligt kul en relativt stor andel.

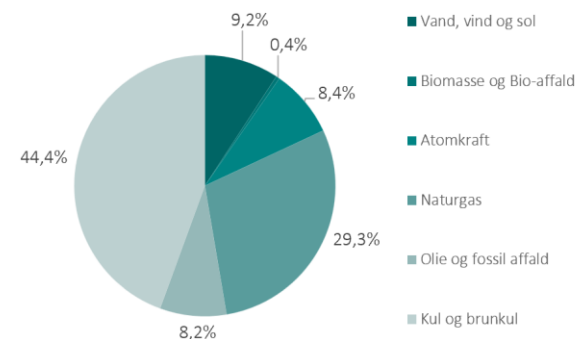
Den samlede brændselsfordeling for Danmark er baseret på den samlede balance i køb og salg af oprindelsesgarantier. Den er således ikke begrænset af de fysiske forhold i elnettet og kan ikke sammenlignes med fysiske opgørelser i miljødeklarationerne.

Dette er en ikke-revideret udgave af den generelle eldeklaration. Den reviderede udgave kan findes her: <https://energinet.dk/el/gron-el/eldeklarationer>

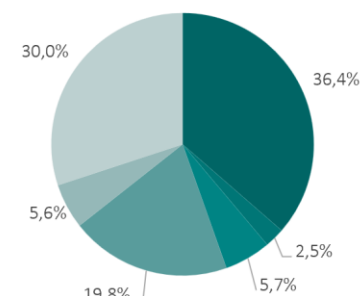
Kontakt din el-leverandør

Energinet udarbejder den generelle eldeklaration, men din el-leverandør kender dit produkt, og skal levere den endelige eldeklaration til dig. Hvis din el-leverandør ikke har købt oprindelsesgarantier, vil den være baseret på Energinet generelle eldeklaration.

Generel eldeklaration 2023



Dansk forbrug 2023
inklusive køb af oprindelsesgarantier



Figur 10: Årsværdier for den generelle eldeklaration og det danske forbrug.

Emissioner per kWh	Generel eldeklaration	Dansk forbrug efter oprindelsesgarantier
Emissioner til luften	g/kWh	g/kWh
CO ₂ (Kuldioxid - drivhusgas)	490	331
CH ₄ (Metan - drivhusgas)	0,31	0,21
N ₂ O (Lattergas - drivhusgas)	0,005	0,004
Drivhusgasser (CO₂ ækv.)	500	338
SO ₂ (Svovldioxid)	0,08	0,05
NO _x (Kvælstofilte)	0,38	0,27
CO (Kullite)	0,10	0,10
NMVOG (Uforbrændte kulbri)	0,06	0,05
Partikler	0,02	0,01
Restprodukter		
Kulflyveaske	15,4	10,44
Kulslagge	2,7	1,80
Afsvolingsprodukter	5,6	3,79
Slagge (affaldsforbrænding)	3,5	2,40
RGA (røggasaffald)	0,5	0,36
Bioaske	0,00	0,06
Radioaktivt affald (mg)	0,2	0,15
MWh omfattet:	24.128.587	35.671.114

Tabel 2: Årsværdier for udledning af drivhusgasser ifølge den generelle eldeklaration og det danske forbrug inkl. oprindelsesgarantier.

ORDLISTE

Analyseforudsætninger udarbejdes af Energistyrelsen årligt og beskriver hvordan det danske energisystem skal udvikle sig, for at nå de politiske målsystemer.

Biomasse er en fællesbetegnelse for halm og træ (træpiller eller træflis). Regnes som CO₂-neutralt, idet biomassen menes at have optaget den samme mængde CO₂ under vækst, som udledes under forbrændingen.

Naturgas er en betegnelse for den metangas (CH₄) der hentes fra undergrunden.

Biogas dannes ved biologisk nedbrydning af eksempelvis gylle, rester af afgrøder og slagteriaffald. Gassen består primært af metan (CH₄) og kuldioxid (CO₂). Biogas regnes som CO₂-neutralt.

Biometan bliver også kaldet for opgraderet biogas. Her har man fjernet kuldioxiden (CO₂), således at der kun er metan (CH₄) tilbage. Alternativt kan biometan også dannes ved at berige biogassen med brint (H₂), som laver en reaktion med kuldioxiden (CO₂) og dermed danner mere metan (CH₄) samt overskydende ilt (O₂).

Biobrændsler bruges som samlebetegnelse for brændsler som biogas og biomasse, der regnes som CO₂-neutrale.

Brint/hydrogen (H₂) kan laves via elektrolyse og bruges i industrielle processer til opgradering af biogas eller til at fremstille syntetiske brændsler til eksempelvis tung transport. Se også opgraderet biogas.

Termisk elproduktion er produktionen fra et traditionelt kraftværk/kraftvarmeværk, hvor afbrændingen af et brændsel opvarmer og fordamper vand i en kedel. Denne damp kan herefter omdannes til elektricitet ved hjælp af en turbine. Det resterende energiindhold kan omdannes til varme (fjernvarme) ved hjælp af varmevekslere.

Kraftvarmeværk er beskrevet under "Termisk elproduktion".

Centrale kraftvarmeværker er kraftvarmeværker placeret på områder, der er udpeget som "centrale pladser". Har traditionelt været de største værker målt på eleffekt.

Decentrale kraftvarmeværker er alle termiske værker, der ikke er definerede som centrale. Er ofte mindre (lavere eleffekt) i forhold til centrale værker.

PtX er en teknologi, der kan omdanne el til syntetiske brændsler, f.eks. brint via elektrolyse.

VE er en forkortelse for vedvarende energi.

Effekt og -kapacitet er et mål for den effekt eller kapacitet, som et kraftværk kan producere elektricitet med og måles i Watt (W). En produktion på 1 MW (megawatt) i en time vil resultere i produktionen af en MWh (megawatt time).

Emissioner/emissionsfaktor henviser til udledningen af stoffer og restprodukter til vand, jord, luft, deponi mm. Emissionsfaktoren er et nøgletal for disse udledninger angiver hvor mange kg af

stoffet der udledes pr. GJ der afbrændes. F.eks. har kul en emissionsfaktor på ca. 94 kg CO₂ pr. GJ kul.

Nettab er det tab, som opstår, når elektricitet transporteres igennem elnettet, da den elektriske modstand i ledninger og kabler medfører, at en del af elektriciteten omdannes til varme. Nettabet er typisk ca. 7 % fra producent til forbruger.

CO₂ (kuldioxid) dannes ved forbrænding af kulstofholdige brændsler. Både fossile brændsler som kul, naturgas og olie samt VE-brændsler indeholder kulstof og danner derfor CO₂ ved forbrænding.

NO_x er en fællesbetegnelse for kvælstofoxiderne NO og NO₂, der begge er forsurende gasser (syreregn) og bidrager til smog-dannelse (fotokemisk ozondannelse i den nederste del af atmosfæren). NO_x dannes ved forbrændingen af brændsler på termiske værker.

SO₂ kaldes svovldioxid og er en forsurende gas ligesom NO_x og kan derfor give anledning til syreregn. Forskellige brændsletyper har forskelligt indhold af svovl og giver derfor anledning til større eller mindre udledning af SO₂.

CO₂-intensitet er et mål for hvor meget CO₂, der udledes ved en aktivitet i forhold til 'det der kommer ud af aktiviteten'. I Miljøredegørelsen måles CO₂-intensiteten i g/kWh.

125 % metoden er en metode til at udregne miljøudledninger ved samproduktion af el og varme. Metoden antager, at varmeproduktionen har en virkningsgrad på 125 %, hvilket er vist med nedenstående formel. Tilsvarende findes også en 200 % metode, hvor der antages en virkningsgrad på 200 %

$$Brændselvarme[GJ] = \frac{Produktionvarme[GJ]}{125\%} \quad (125 \% \text{ metoden})$$

Vindindeks er et mål for, hvor meget vindenergi der har været til rådighed i en given periode i forhold til normen, der indekseres med 100.

Tørår er år med meget lidt nedbør i Norge og Sverige, hvorfor vandmagasinerne ved vandkraftværkerne ikke bliver så fyldte. Dermed er det ikke muligt at producere så meget elektricitet baseret på vandkraft, hvilket får priserne på elektricitet til at stige.

Vådår er år med meget nedbør i Norge og Sverige, hvilket betyder, at vandmagasinerne ved vandkraftværkerne fyldes helt op. Det er derfor muligt at producere meget elektricitet baseret på vandkraft, hvilket er med til at presse prisen ned på elektricitet.