



Indhold

Introduktion og opsummering	2
1. Væsentlige ændringer ift. KF24	2
Kapitel 1: Principper for indregning af politik	3
1.1 Modelleringen af klima- og energipolitiske tiltag i KF	4
1.2 Principper for udviklingen i udlandet	4
1.3 Fremskrivning til 2050	5
1.4 Vurdering af målopfyldelse	5
Kapitel 2: Politiske tiltag og aftaler i KF25	5
Kapitel 3: Principper for udledningsopgørelsen	7
3.1 Generel opgørelsesmetode	7
3.1.1 Udledningsaktiviteter og emissionsfaktorer	7
3.1.2 Geografisk afgrænsning af udledningerne	8
2.1.3 Principper for LULUCF og biogene CO ₂ -udledninger	8
2.1.4 Principper for CO ₂ -fangst og -lagring samt PtX	9
Kilder	11

Introduktion og opsummering

Klimastatus og -fremskrivning er en redegørelse for, hvordan Danmarks drivhusgasudledninger har udviklet sig fra 1990 til i dag, samt skøn for hvordan udledningerne vil udvikle sig fremadrettet givet de tiltag på klima- og energiområdet, som er besluttet.

Skønnene for fremtidige udledninger tager udgangspunkt i de tiltag på klima- og energiområdet, som Folketinget eller EU har besluttet før 1. januar 2025 eller som følger af bindende aftaler. Som udgangspunkt indgår alle klima- og energipolitiske tiltag besluttet før denne skæringsdato, forudsat at disse tiltag er understøttet af konkrete virkemidler.

I kapitel 1 uddybes principperne for indregning af politik i KF. Kapitel 2 beskriver håndteringen af politiske aftaler og tiltag i KF25. De nye nationale og EU aftaler og tiltag, som indgår i KF25, fremgår af hhv. tabel 2.1 og 2.2, mens tabel 2.4 og 2.5 oplister de aftaler og tiltag, som ikke indgår i KF25. I kapitel 3 beskrives de principper, der ligger til grund for udledningsopgørelserne i KF.

1. Væsentlige ændringer ift. KF24

- **Fremskrivning til 2050:** Der fremskrives med KF25 til 2050. Den længere fremskrivningsperiode øger den usikkerhed, der er forbundet med fremskrivningen. Metoderne er beskrevet i forudsætningsnotaterne for sektorerne.
- **Politisk aftale om et grønt Danmark:** *Aftale om Implementering af et Grønt Danmark* af 18. november 2024 skønnes ved aftaletidspunktet at medføre en reduktion på 1,8 mio. ton CO₂e i 2030 og 3,3 mio. ton CO₂e i 2035. De konkrete virkemidler i aftalen indarbejdes i KF25 i samarbejde med Ministeriet for Grøn Trepert, Institut for Fødevarer- og Ressourceøkonomi ved Københavns Universitet, Institut for Geovidenskab og Naturforvaltning ved Københavns og Nationalt Center for Miljø og Energi ved Aarhus Universitet samt konsulenthuset Provice.

Kapitel 1: Principper for indregning af politik

Som udgangspunkt indgår alle klima- og energipolitiske tiltag vedtaget på nationalt plan eller i EU før 1. januar 2025 (skæringsdatoen) i KF, forudsat at disse tiltag er understøttet af konkrete virkemidler. Tiltag vedtaget efter 1. januar 2025 vil som hovedregel først indregnes i KF26, men kan i særlige tilfælde indregnes, hvis de beregningsteknisk kan håndteres isoleret.

Ved tiltag indregnet efter skæringsdatoen vil den partielle reduktionseffekt som udgangspunkt blive vist som en partielt justeret reduktionsmanko i KF-rapporten, men ikke indgå i selve fremskrivningen. Dette skyldes, at den partielle reduktionseffekt er udregnet på et andet grundlag end den opdaterede fremskrivning.

Der er forskel på, hvornår tiltag vedtaget i hhv. Danmark og EU, kan indregnes i KF. Nationale tiltag, der er vedtaget før skæringsdatoen, behøver ikke at være udmøntet i lovgivning for at indgå. Hvis der foreligger et forlig eller en stemmeaftale med beskrivelse af det konkrete virkemiddel og effektvurdering indregnes tiltaget som udgangspunkt. For EU-retsakter skelnes der mellem forordninger og direktiver, jf. boks 1.1.

Boks 1.1

Indregning af EU-politik

- **EU-forordninger:** Forordninger har direkte retsvirkning i medlemslandene, når de er vedtaget i EU. Som udgangspunkt kan de derfor indregnes i KF efter vedtagelse. Det vil sige, når de er stemt igennem af Rådet og Europa-Parlamentet, som i langt de fleste tilfælde er medlovgiver.
- **EU-direktiver:** Direktiver skal implementeres i national lovgivning, før de har retsvirkning i medlemslandene. De enkelte tiltag i direktiverne skal således behandles politisk i Danmark, før de kan indregnes i KF. Tiltagene i et direktiv indregnes i KF, når der foreligger en dansk politisk aftale om de konkrete virkemidler. Hvis der allerede er lovhjemmel til at indføre de relevante tiltag i Danmark, eller hvis der uden forudgående politisk proces kan indhentes lovhjemmel ved afstemning i Folketinget, er en politisk aftale dog ikke nødvendig. I disse tilfælde indregnes direktivets virkemidler, når der foreligger en konkret plan for implementering i Danmark.

Det bemærkes, at den europæiske markedsudvikling, der i et vist omfang er påvirket af europæisk politik, er afspejlet i prisforløbene for brændselspriser og CO₂-kvotepriser.

For at et politisk tiltag kan indregnes i KF, skal tiltaget være understøttet af konkrete virkemidler. Et virkemiddel kan for eksempel være afgifter, tilskud, udbud eller forbud. Målsætninger indregnes ikke i KF. Når tiltag eller ordninger udløber eller bortfalder, udelades de også i KF.

Erhvervslivets målsætninger (fx klimamålsætninger) indregnes ikke i KF. Erhvervslivet modelleres bl.a. ud fra økonomiske betragtninger af deres fremtidige markedsvilkår. I den udstrækning der foreligger information om konkrete bindende investeringsbeslutninger, som påvirker Danmarks drivhusgasudledning, medtages disse i KF.

Det er endvidere en forudsætning for, at et tiltag kan indregnes i KF, at der foreligger en godkendt emissionsfaktor. Emissionsfaktorer fastlægges og godkendes af Nationalt Center for Miljø og Energi (DCE) ved Aarhus Universitet.

1.1 Modelleringen af klima- og energipolitiske tiltag i KF

De enkelte klima- og energipolitiske tiltag indarbejdes i KF på forskellig vis alt efter hvilket tiltag, der er tale om:

- Direkte modellering af virkemidlet i en af modellerne. Fx Ramses-modellen for el- og fjernvarmeproduktion, InterACT-modellen for energiforbrug i husholdninger og erhverv eller transport-modellerne. I dette tilfælde indgår virkemidlet i den detaljerede bottom-up modellering af energisystemet, hvor virkemidlet virker i direkte samspil med de øvrige, opdaterede forudsætninger i modellen. De fleste virkemidler indgår i KF på denne måde.
- Udbud vil efter aftaleindgåelse typisk indgå med den ved aftaleindgåelse skønnede effekt. Denne kan herefter revideres, når ny information foreligger fx efter afgørelse af udbuddet. Et eksempel herpå er CCS-udbuddene, hvor den oprindelig skønnede effekt af CCUS og NECCS-udbuddene er blevet justeret efterhånden som, der er blevet indgået kontrakter.

1.2 Principper for udviklingen i udlandet

Den klima- og energipolitiske udvikling uden for EU og i de enkelte medlemslande i EU indregnes i KF ved hjælp af skøn for den politiske og markedsmæssige udvikling. Der tages i forbindelse hermed forbehold for tilgængelighed af data og mulighed for modellering.

Udviklingen i udlandet er bl.a. relevant for det danske elmarked, da dette påvirkes af elproduktion og -forbrug i udlandet. Metoden for indregning af udbygning af elkapacitet og -forbrug i udlandet justeres til brug for KF25, så der i højere grad tages højde for, at ny elkapacitet historisk har vist sig at være forsinket fra politisk beslutning til endelig kapacitet. Dette er nærmere beskrevet i *KF25 Forudsætningsnotat El og fjernvarme*.

Den internationale markedsudvikling indgår desuden i KF i form af brændselspriserne og CO₂-kvoteprisen. *For yderligere beskrivelse heraf henvises til KF25 Forudsætningsnotat Priser og vækst.*

1.3 Fremskrivning til 2050

Med KF25 fremskrives der for første gang til 2050.

Den længere fremskrivningsperiode øger den usikkerhed, der er forbundet med at fremskrive, betydeligt. Jo længere ud i fremtiden der fremskrives, desto større usikkerhed er der forbundet med den skønnede udvikling. Usikkerheden knytter sig især til antagelser og skøn over variable, som er følsomme overfor udviklinger i fx priser, adfærd og teknologi.

Fremskrivningen fra 2035 til 2050 adskiller sig således væsentligt fra fremskrivningen frem til 2035 i forhold til, hvor præcist der kan fremskrives, og dermed i forhold til, hvordan data kan anvendes.

Metodisk har det endvidere været nødvendigt at foretage en række justeringer for at kunne fremskrive på lang sigt. Dette er fx nødvendigt, hvis den model, der anvendes på kort og mellemlang sigt, ikke er egnet til at kunne bruges på lang sigt, eller hvis en tendens på kort eller mellemlang sigt medfører, at denne overvurderes på lang sigt. Evt. metodeændringer er beskrevet i forudsætningsnotatet for den pågældende sektor.

1.4 Vurdering af målopfyldelse

Danmarks klimamål er i aftaletekst og klimalov defineret som reduktionsmål i 2025 og 2030 samt klimaneutralitet i 2050 i forhold til 1990. Regeringen har i forlængelse heraf fremrykket målet om klimaneutralitet til 2045, fastsat et nyt mål om 110 pct. reduktion i 2050, jf. regeringsgrundlaget. De fremadrettede mankoopgørelser tager derfor udgangspunkt i de skønnede udledninger i årene 2025, 2030, 2045 og 2050 ift. 1990. Det fremgår endvidere af klimaloven og regeringsgrundlaget, at der skal fastsættes et 2035-mål. Når der foreligger en aftale herom, vil der også blive afrapporteret en manko med udgangspunkt i dette år.

Det fremgår af bemærkningerne til Klimaloven, at vurderingen af, om Danmark har nået målene, vil blive opgjort som et gennemsnitsmål over tre år for at minimere udsving i enkeltår. Hensigten hermed var at tage højde for fx udsving i vejrforhold, økonomisk vækst mv., der har betydning for de faktiske opgørelser i enkelte år, når der foretages en bagudrettet vurdering. Da klimafremskrivningen baserer sig på normalår, tager mankoopgørelsen udgangspunkt i de skønnede udledninger i mållåret.

Kapitel 2: Politiske tiltag og aftaler i KF25

Tabel 1 viser en oversigt over nye tiltag, der indgår i KF25 ift. KF24.

Tabel 1

Ny politik og tiltag, der indgår i KF25 ift. KF24

	Vedr. KF-sektor	Tiltag fra aftalen, der indgår i KF25 omfatter bl.a.:
<i>Aftale om udmøntning af omstillingsstøtten fra Grøn Skattereform for industri mv. af 19. marts 2024*</i>	Sektorfordeles ikke i KF25.	Omstillingsstøtten for industri samt energi og forsyning medregnes partielt i KF25.
<i>Aftale om deludmøntning af Grøn Fond af 15. april 2024*</i>	Transport	Forhøjelse af dieselaftgift og nedsættelse af kilometerbaseret vejafgift, samt ramme til grøn omstilling af tung transport.
<i>Finanslov 2024</i>	Landbrug, skove, gartneri og fiskeri	Tiltag om finansiering til styrket indsats for udtagnings af lavbunds-jorde.
<i>Aftale om implementering af et Grønt Danmark af 18. november 2024</i>	Landbrug, skove, gartneri og fiskeri F-gasser	CO ₂ e-afgift på udledninger fra husdyr og kulstofrig landbrugsjord. Tilskud til reduceret gødningsanvendelse, anvendelse af fodertil-sætningsstoffer samt privat og of-fentlig skovrejsning. Harmonisering af afgift på F-gas-ser, så afgiften følger afgiftssatsen for virksomheder uden for kvote-sektoren, jf. <i>Aftale om grøn skatte-reform for industri</i> mm. af 2022.

Anm.: *Effektskøn ved aftaletidspunkt for *Aftale om udmøntning af omstillingstøtten fra Grøn Skattereform for industri mv. af 19. marts 2014* og *Aftale om deludmøntning af Grøn Fond af 15. april 2024* indgik partielt KF24.

Tabel 2 viser en oversigt over nye tiltag vedtaget efter skæringsdatoen 1. januar 2025, der indgår i KF25 partielt.

Tabel 2

Nye tiltag vedtaget efter skæringsdatoen 1. januar 2025, der indgår i KF25 partielt

Politisk aftale	Vedr. KF-sektor	Tiltag fra aftalen
<i>Aftale om afskaffelse af prisloft på overskudsvarme (17. januar 2025)</i>	El og fjernvarme	Med aftalen afskaffes prisloftet på overskudsvarme.
<i>Implementering af VE III-direkti-vets transportartikler</i>	Transport Produktion af olie, gas og VE-brændsler	Regeringen har i marts 2025 præsenteret forligskredsen for beslutning om implementering af transportartiklerne fra direkti-vet.

Tabel 3 viser en oversigt over nye tiltag i EU, der indgår i KF25.

Tabel 3 EU politik og tiltag, der indgår i KF25		
	Vedr. KF-sektor	Tiltag fra aftalen, der indgår i KF25 omfatter bl.a.:
<i>Fit for 55: Revidering af EU's kvotehandelssystem ETS</i>	Industri	CO ₂ -grænsetilpasningsmekanisme (CBAM)

Kapitel 3: Principper for udledningsopgørelsen

Klimalovens målsætninger omfatter Danmarks samlede drivhusgasudledninger inklusive kulstofoptag/-emissioner fra jord og skov (LULUCF), negative udledninger fra teknologiske processer (fx lagring af CO₂ i undergrunden) og indirekte CO₂-udledninger (stoffer som senere omdannes til CO₂ i atmosfæren). Jf. klimaloven skal udledninger fra international skibs- og luftfart ikke tælles med.

For en gennemgang af FN's opgørelsesmetoder anvendt i en dansk kontekst henvises der til *Denmark's National Inventory Report 2024*. Retningslinjerne er endvidere beskrevet i IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories fra hhv. 2019 og 2006.

3.1 Generel opgørelsesmetode

De forskellige drivhusgasudledninger forbundet med en given aktivitet opgøres typisk ved, at emissionsfaktorer ganges på data om udledningsaktiviteten. For at opgøre den samlede drivhusgaseffekt af de forskellige drivhusgasudledninger forbundet med aktiviteten, omregnes drivhusgasserne efterfølgende til CO₂-ækvivalenter, forkortet CO₂e. Dette afsnit beskriver kort håndteringen af udledningsaktiviteter, emissionsfaktorer og omregningen til CO₂e i KF25.

3.1.1 Udledningsaktiviteter og emissionsfaktorer

Fremskrivningen af drivhusgasudledningerne beregnes ud fra data om udledningsaktiviteter og emissionsfaktorer, som fx:

- Fossilt brændselsforbrug (olie, kul, naturgas og fossilt affald) anvendt til fx transport, bygningsopvarmning, maskiner, elproduktion osv. ganget med emissionsfaktorer for de fossile energityper.
- Antal dyr i landbruget ganget med emissionsfaktorer for metan fra dyrenes fordøjelse og metan og lattergas fra gødningshåndtering mm.
- Omfanget af landbrugsarealer og afgrøder (aktivitet) og emissions- og optagsfaktorer baseret på antagelser om, hvordan bl.a. afgrøderester, der efterlades i

mineraljord, bidrager til at øge jordens kulstofpulje, og hvordan kulstof i organiske jorder nedbrydes ved iltning og frigives som CO₂.

- Trævækst/hugst i de danske skovarealer (aktivitet) og optags- og emissionsfaktorer for skovenes træers optag af kulstof, når de vokser, samt frigivelse af CO₂, når de fældes eller dør af anden årsag og efterfølgende rådner eller brændes¹.

Emissionsfaktorer for de forskellige udledningsaktiviteter justeres løbende i lyset af ny viden. Når det sker, tilrettes det ikke kun i fremskrivningen, men også i de historiske tal i statistikken *Denmark's National Inventory Report*. Der vil således kunne forekomme variationer mellem både fremskrivninger og de historiske udledningsopgørelser, der indberettes fra år til år, på grund af ændrede emissionsfaktorer. På samme vis sker der også løbende ændringer af aktivitetsniveauet. Fx hvis ny viden viser, at der har været et større skovareal, eller hvis der opdages fejl.

Drivhusgasser omfatter kuldioxid (CO₂), metan (CH₄), lattergas (N₂O) samt de såkaldte F-gasser (fx kølemidler). Gasserne har forskellig drivhuseffekt, men omregnes til CO₂-ækvivalenter (CO₂e) ud fra opvarmningspotentialet (GWP) af hver enkelt gas i et hundredårigt perspektiv i forhold til CO₂. Omregningen foretages ude fra GWP-værdierne fra IPCC's femte Assessment Report (AR5) i overensstemmelse med DCE's retningslinjer ved udarbejdelsen af den nationale emissionsopgørelse.

3.1.2 Geografisk afgrænsning af udledningerne

Jf. FN's retningslinjer opgøres udledningerne i KF efter territorialprincippet. Det betyder, at opgørelsen og fremskrivningen inkluderer udledninger fra dansk territorium, herunder udledninger fra forbruget af fossile brændsler, industrigasser og industrielle processer, affaldsbehandling, landbrugets udledninger og fra LULUCF – dvs. udledninger og optag fra skove og øvrige arealer (primært i landbruget i form af græsarealer og dyrkede arealer). I forhold til vejtransport implementeres territorialprincippet således, at udledninger fra brændstof, der sælges i Danmark, indgår i det danske klimaregnskab under transport, mens udledninger fra brændstof, der sælges i et andet land, ikke indgår i det danske klimaregnskab. KF omfatter ikke Grønland og Færøerne.

2.1.3 Principper for LULUCF og biogene CO₂-udledninger

LULUCF-sektoren indeholder udledninger og optag relateret til arealanvendelse, arealanvendelsesændringer og skovbrug. Udledningerne og/eller optaget stammer fra ændringer i kulstofpuljerne i biosfæren dvs. jorden, den levende biomasse og

¹ I medfør af IPCC's retningslinjer for drivhusgasopgørelser skal man som udgangspunkt dog regne med CO₂-udledning i det øjeblik et træ fældes ("øjeblikkelig oxidation"), så udledningen opgøres under arealanvendelserne "skovforvaltning" (ved almindelig skovdrift) eller "afskovning" (ved permanent skovrydning fx i forbindelse med byggeri o.l.). I visse tilfælde og under bestemte regler vil man dog kunne regne med CO₂-lagring i visse former for høstede træprodukter (HWP).

den døde biomasse fx rødder og planterester. Herudover opgøres også lattergas- og metan-udledninger fra jord samt kulstof lagret i træprodukter². Opgørelserne af LULUCF-udledninger og -optag indebærer således bl.a. estimater af kulstofindholdet i skovenes levende og døde biomasse samt estimater af kulstofindholdet i den stående biomasse inden høst på landbrugsarealer og estimater for opbygning eller nedbrydning af mængden af kulstof bundet i jord.

Måden hvorpå LULUCF-udledninger opgøres under FN-regelsættet indebærer, at CO₂-udledningen fra biomassen medregnes, når biomassen fjernes fra marker og skove. Denne fjernelse - og den dermed forbundne udledning eller reducerede optag - opgøres og medregnes i nettoudledningerne eller som mindskede nettooptag i LULUCF-sektoren i det land, hvor biomassen høstes. Træbiomasse, der høstes i Danmark, indgår således i det danske kulstofregnskab for den danske skovsektor og dermed i det danske drivhusgasregnskab, mens forbrug af træbiomasse i Danmark, der stammer fra et andet land, indgår i dette lands regnskab.

Ud over CO₂ udledes der metan og lattergas ved forrådnelse af biomasse i biogasanlæg og ved afbrænding af biomasse og biobrændsler. IPCC's regler for opgørelse af metan og lattergas adskiller sig fra reglerne for opgørelse af CO₂. Disse ikke-CO₂-relaterede udledninger fra forrådnelse af biomasse i biogasanlæg og ved afbrænding af biomasse og biobrændsler opgøres således i det danske klimaregnskab i de sektorer, biomassen eller biobrændslet anvendes.

2.1.4 Principper for CO₂-fangst og -lagring samt PtX

Klimalovens målsætning omfatter også negative udledninger fra teknologiske processer. Håndteringen af CO₂-fangst i forhold til drivhusgasregnskabet afhænger bl.a. af, hvorvidt der er tale om CO₂-lagring i undergrunden (CCS) eller CO₂-anvendelse fx i form af PtX.

Håndtering CO₂-lagring i forhold til drivhusgasregnskabet

CCS kan bidrage til en reduktion af udledningerne i drivhusgasregnskabet. Måden hvorpå udledningerne i drivhusregnskabet kan reduceres afhænger bl.a. af, hvorvidt den indfangede CO₂ stammer fra fossile eller biogene kilder:

- Fossile kilder: CO₂ fra afbrænding af fossile kilder som fx kul, olie og naturgas og plastik samt CO₂ fra kemiske processer i industrien regnes som en nul-udledning, såfremt den indfanges og lagres permanent i undergrunden ved CCS, idet CO₂'en ikke udledes til atmosfæren.
- Biogene kilder: CO₂ af biogen oprindelse som fx CO₂ fra afbrænding af træ i kraftvarmeværker eller fra afbrænding af affald af biogen oprindelse i affaldsværker regnes som en negativ udledning, såfremt den indfanges og

² De primære omfattede CRT-sektorer er således kategorierne 4A skov, 4B dyrkede arealer, 4C græsarealer og 4H høstede træprodukter, og herudover opgøres udledninger fra 4D vådområder samt 4E udledninger ved omlægning af arealer til bebyggelse.

lagres permanent i undergrunden ved CCS (såkaldt BECCS, *Bio Energy Carbon Capture and Storage*).

Som udgangspunkt kan der kun indregnes CO₂-lagring fra punktkilder, der er geografisk afgrænset til Danmark. At CO₂ af biogen oprindelse, der indfanges og lagres permanent i undergrunden, indregnes som negative udledninger skyldes, at udledningen fra biomassen allerede medregnes ved høsten, jf. *afsnit 2.1.3*.

Håndtering af kulstofbaseret PtX i forhold til drivhusgasregnskabet

Et alternativ til at lagre indfanget CO₂ er at anvende CO₂'en til at producere PtX-brændstoffer, der fx kan erstatte benzin, diesel og jetbrændstof i transportsektoren. Håndteringen heraf i forhold til drivhusgasregnskabet afhænger af, om der er tale om produktion eller forbrug af PtX-brændstoffer:

- **Produktion af PtX-brændstoffer:** Produktion af PtX-brændstoffer har ikke i sig selv en reduktionseffekt på udledningsopgørelsen, selvom produktionen indebærer CO₂-fangst. Det skyldes, at produktion af PtX-brændstoffer er en form for midlertidig "lagring" af den indfangede CO₂ i et brændstof, og at CO₂-fangst kun kan fratrækkes i klimaregnskabet, såfremt det lagres permanent fx i undergrunden. Udledninger fra elproduktionen som følge af brugen af elektricitet til produktion af et PtX-brændstof medregnes i udledningsopgørelsen for det land, hvor elektriciteten produceres.
- **Forbrug af PtX-brændstoffer:** Forbrug af PtX-brændstoffer opgøres som CO₂-neutralt i forhold til udledningsopgørelsen. Hvis brugen af PtX-brændstoffer fortrænger anvendelsen af fossile brændstoffer, vil det således føre til en reduktion i udledningerne fra den forbrugende sektor. Hvis PtX-brændstofferne derimod blot erstatter brugen af andre CO₂-neutrale brændstoffer, vil det ikke føre til yderligere reduktion af udledningerne.

Det bemærkes, at kulstofholdige PtX-brændsler er en ud af flere mulige anvendelser af indfanget CO₂. For andre anvendelser kan der være undtagelser ift. de generelle principper herunder fx for urea og metanol. Se DCS's rapport *Indregning af Carbon Capture and Storage, Carbon Capture and use og biokul i de nationale emissionsopgørelser* for en beskrivelse af, hvordan disse indregnes i nationale emissionsopgørelser.

Kilder

Klimaaftale om mere grøn energi fra sol og vind på land 2023,

<https://www.kefm.dk/Media/638379734168312589/Klimaaf-tale%20om%20mere%20gr%C3%B8n%20energi%20fra%20sol%20og%20vind%20p%C3%A5%20land%202023.pdf>

Aftale om udmøntning af omstillingsstøtten fra Grøn Skattereform for industri mv.,

<https://www.kefm.dk/Media/638464473286741456/Aftale%20om%20omstil-lingsst%C3%B8tten.pdf>

Aftale om deludmøntning af Grøn Fond af 15. april 2024,

<https://fm.dk/me-dia/27478/aftale-om-deludmoentning-af-groen-fond.pdf>

Aftale om Implementering af et Grønt Danmark af 18. november 2024,

<https://www.regeringen.dk/media/13526/aftale-om-implementering-af-et-groent-danmark.pdf>

Aftale om afskaffelse af prisloft på overskudsvarme af 17. januar 2025,

<https://www.kefm.dk/Media/638726962329939023/Aftale%20om%20afskaf-felse%20af%20prisloft%20p%C3%A5%20overskudsvarme.pdf>

Fit for 55: Revidering af EU's kvotehandelssystem ETS,

<https://eur-lex.eu-ropa.eu/legal-content/EN/TXT/?toc=OJ%3AL%3A2023%3A130%3ATOC&uri=uri-serv%3AOJ.L.2023.130.01.0134.01.ENG>

VEIII, <https://eur-lex.europa.eu/legal-content/DA/TXT/?uri=CELEX%3A32023L2413>

Aftale om grøn omstilling af dansk landbrug 2021, https://fm.dk/media/25302/aftale-om-groen-omstilling-af-dansk-landbrug_a.pdf

Finanslov 2021, <https://fm.dk/udgivelser/2021/februar/finansloven-for-2021/>

Aftale om en grøn affaldssektor og cirkulær økonomi 2020,

<https://mim.dk/me-dia/231676/aftaletekst-foelgning-paa-aftale-om-klimaplan-for-en-groen-affaldssek-tor.pdf>

Klimaaftale for energi og industri 2020,

[https://kefm.dk/Media/8/8/aftaletekst-klima-aftale-energi-og-industri%20\(1\).pdf](https://kefm.dk/Media/8/8/aftaletekst-klima-aftale-energi-og-industri%20(1).pdf)

Finanslov 2024, <https://fm.dk/media/27362/aftale-om-finansloven-for-2024.pdf>

Revidering af EU's bygningdirektiv,

<https://eur-lex.europa.eu/legal-con-tent/DA/TXT/?uri=CELEX%3A32024L1275&qid=1730729246595>

National Inventory Report 2024, <https://unfccc.int/sites/default/files/resource/Denmark%27s%20National%20Inventory%20Document%202024.pdf>

IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories 2006, <https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2006gl/index.html>

IPCC Guidelines for National Greenhouse Gas Inventories 2019, <https://www.ipcc-nggip.iges.or.jp/public/2019rf/index.html>