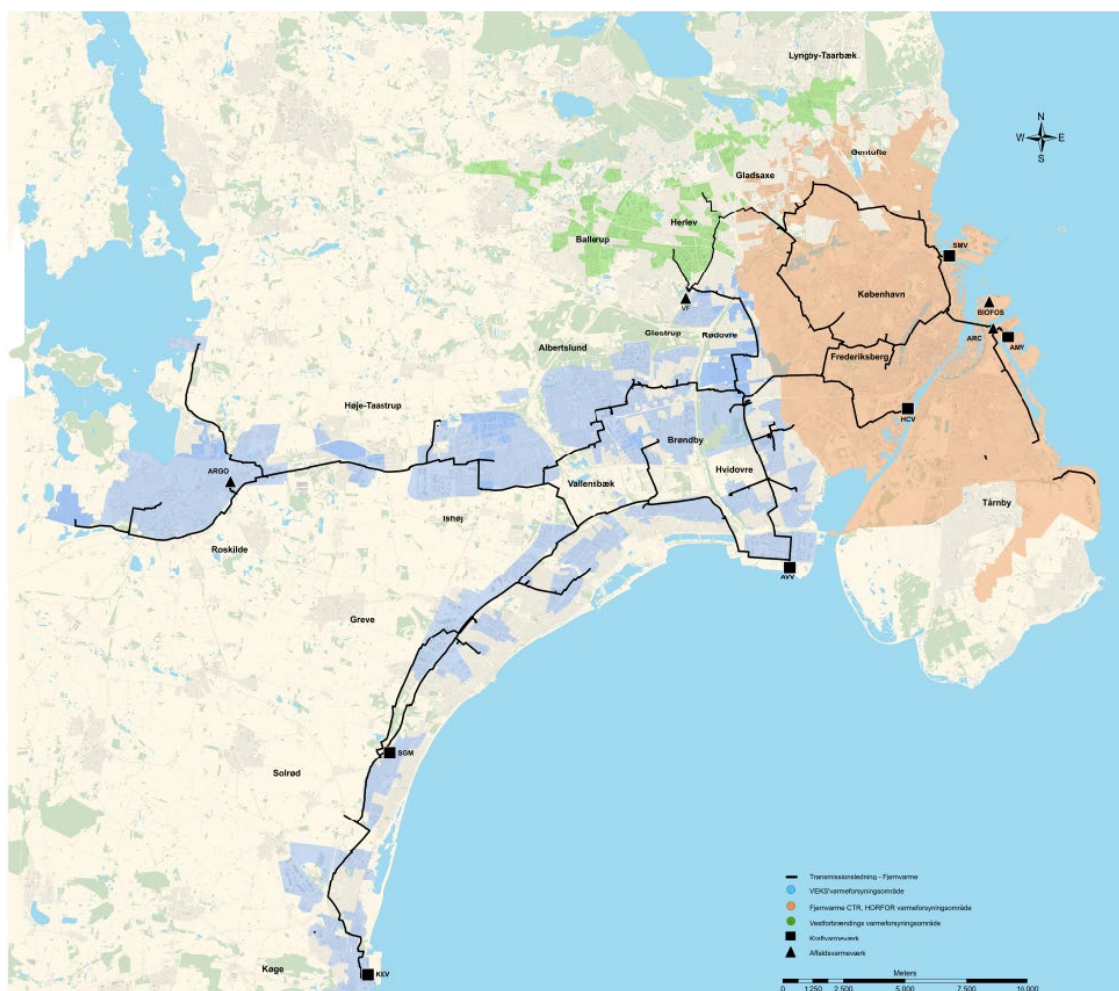


Metodegrundlag for Fjernvarmedeklaration i Hoved- stadsområdet

Tillægsnotat til "Fjernvarmedeklaration i Hovedstadsområdet"



Udarbejdet af Fjernvarmen Miljønetværk Hovedstadsområde, maj 2026



Indhold

Indledning	3
Baggrund for fjernvarmedeklaration samt revision og kvalitetssikring af data	4
Anvendelse af metode anbefalinger.....	4
Forskellige typer deklARATIONER og deres anvendelse.....	4
Fjernvarmedeklarationer for kraftvarmeværk.....	5
Fjernvarmedeklarationer for affaldsforbrændingsanlæg.....	5
Fjernvarmedeklarationer for spids- og reservelastanlæg.....	5
Eldeklaration.....	5
Fjernvarmedeklaration for transmissionen	5
Fjernvarmedeklarationer for distributionen (kundedeklaration)	5
Diagram over deklARATIONER og datastrømme	6
Datagrundlag og kilder.....	7
Hvilken data indgår i fjernvarmedeklarationen?	7
Data fra kraftvarmeproducenter og Energinet	7
Data fra affaldsforbrændingerne	7
Data fra fjernvarmeselskaberne CTR, HOFOR og VEKS	7
Data fra lokale distributionsselskaber (inkl. HOFOR)	7
Eldeklaration.....	7
Emissionsfaktorer og brændværdier opdateres	7
Beregningsmetode ved brændselsfordeling mellem el og varme	9
Fordeling af emissioner mellem el og varme	9
Anvendte forkortelser og begreber	10

Indledning

Dette metodenotat har til formål at give en beskrivelse og forståelse af hvilke metoder, der er anvendt for at udarbejde hovedstadsområdet miljødeklaration for fjernvarme (omtales herefter som *'Fjernvarmedeklarationen'*, tidligere omtalt som *'miljødeklarationen'*) og rangeringsmodel, samt gennemgå hvilke data der benyttes til fjernvarmedeklaration, kvalitetssikring af data og de anvendte beregningsmetoder.

Fjernvarme Miljønetværk Hovedstaden

Miljønetværket er et samarbejde mellem VEKS, CTR og HOFOR.

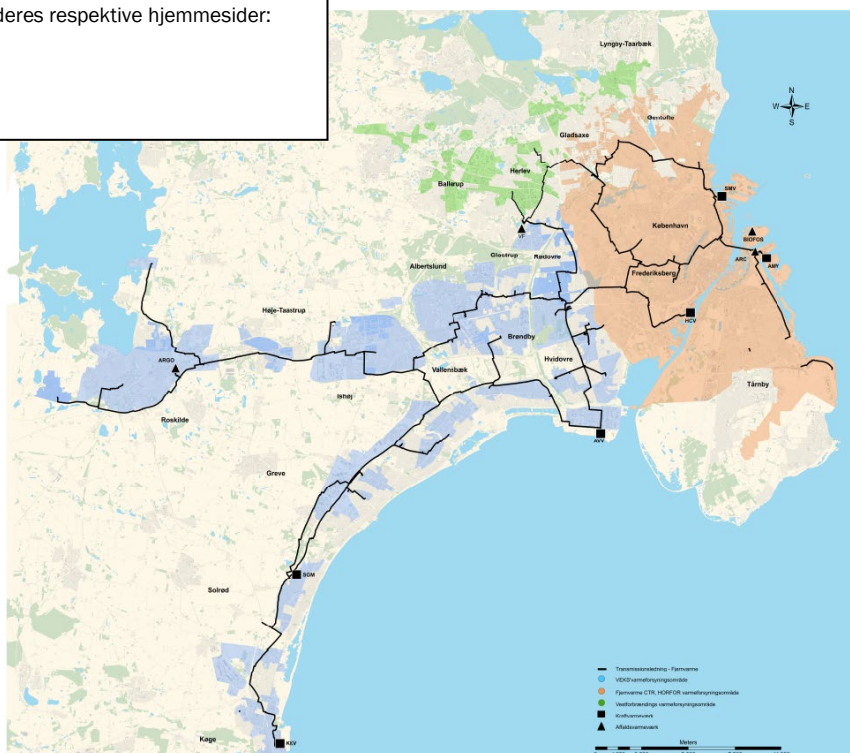
Miljønetværkets vigtigste formål er at udarbejde og formidle fjernvarmedeklarationer i det storkøbenhavnske område. Bag netværket står VEKS, CTR og HOFOR, som i en årrække har haft glæde af at samarbejde om deklarerings af fjernvarmen.

VEKS og CTR er transmissionsselskaber, som transporterer fjernvarme fra kraftvarmeværker og affaldsforbrændingsværker til lokale fjernvarmeselskaber. Transmissionsselskaberne cirkulerer fjernvarmevandet ved høje tryk og høje temperaturer i ledninger af store dimensioner og har få afsætningssteder. Derfor kan fjernvarmen transporteres med et varmetab på kun 1,5 – 3 %. Varmen afsættes til vekslerstationer hos fjernvarmedistributionsselskaberne, men kan også afsættes til enkelte store industrivirksomheder.

VEKS og CTR er fælleskommunale interessentskaber. VEKS leverer fjernvarme til 19 fjernvarmeselskaber fordelt over 12 kommuner på Vestegnen. CTR leverer til kommunale fjernvarmeselskaber i de fem centrale kommuner i København.

HOFOR står for at distribuere fjernvarme i Københavns Kommune.

Mere information om selskaberne kan findes på deres respektive hjemmesider: www.veks.dk, www.ctr.dk og www.hofor.dk.



Baggrund for fjernvarmedeklaration samt revision og kvalitetssikring af data

Fjernvarmedeklarationen i hovedstadsområdet udarbejdes af *Fjernvarme Miljønetværk* for fjernvarmeselskaberne CTR, VEKS og HOFOR.

Beregnings- og datagrundlag for fjernvarmedeklarationen er beskrevet i dette notat for at skabe overblik over de grundlæggende metodiske principper, datakvalitet og kilder.

Datagrundlaget er baseret på både interne data fra fjernvarmeselskaberne og eksterne data fra kraftvarme-producenterne, affaldsforbrændingerne, fjernvarmedistributionselskaberne og Energinet.

Kvalitetssikring af data og beregninger er gennemført dels internt i fjernvarmeselskaberne og dels ved en intern revision i miljønetværket. Udover en detaljeret gennemgang af data og beregninger indebærer den interne revision en vurdering af udviklingen i fjernvarmedeklarationen i forhold til forrige år ud fra årets vejrforhold, varmebehov og driftshændelser i fjernvarmesystemet.

Der gennemføres ikke nogen ekstern revision af fjernvarmedeklarationen for fjernvarmetransmissionen i hovedstadsområdet. Generelt arbejdes der dog med afregningsdata, som er genstand for almindelig kontrol og revision af den databehandling, som beskrives i dette notat. Fjernvarmedeklarationen indgår desuden i EMAS verifikationen af VEKS' miljøledelse.

Ovenstående beskrevne datagennemgang og kvalitetssikring er foretaget af miljønetværkets medlemmer, hvortil yderligere spørgsmål kan rettes:

CTR:	Mads Feldborg Lohse (Energiplanlægger)
VEKS	Astrid Kuijers Hostrup (Energiplanlægger) og Troels Duhn (Energiingeniør, Miljø og energi)
HOFOR	Simon Sølyst (Energiplanlægger)

Anvendelse af metode anbefalinger

Ved udarbejdelse af både fjernvarmedeklarationen og rangeringsmodellen anvender CTR, HOFOR og VEKS de gældende metodeanbefalinger, som relevante myndigheder og brancheorganisationer anbefaler.

I relation til fjernvarmedeklarationen anvendes Dansk Fjernvarmes metodeanbefalinger, og i relation til rangeringsmodellen anvendes Energistyrelsens metode anbefalinger. De konkrete anbefalinger fra Energistyrelsen kan findes her [Energistyrelsens rangeringsmodel](#), og Dansk Fjernvarmes branchestandard vil kunne deles ved forespørgsel. Disse vil også løbende blive nævnt i dette metodenotat.

Forskellige typer deklARATIONER og deres anvendelse

I forbindelse med opgørelse af miljøbelastningen fra fjernvarme udarbejdes der fjernvarmedeklarationer på flere forskellige niveauer, alt efter hvad deklARATIONEN skal vise, og hvad den skal bruges til. Det er vigtigt at anvende den rigtige deklARATION til et givent formål. Nedenfor er der givet en beskrivelse af de forskellige typer deklARATIONER, som indgår i forbindelse med opgørelsen af emissioner for fjernvarmeforsyningen i hovedstadsområdet.

Fjernvarmedeklarationer for kraftvarmeværk

For hvert kraftvarmeværk udarbejdes en deklARATION for miljøbelastning pr. produceret varmenhed på anlægget. Deklarationer for produktionen på de centrale kraftvarmeværker i hovedstadsområdet er siden 2013 blevet opgjort for hvert kraftvarmeværk som f.eks. CO₂ i kg pr. GJ produceret varme, hvor der tidligere blev beregnet en samlet deklARATION for hvert kraftvarmeværk af Energinet. Fordelen er, at det giver bedre mulighed for kvalitetssikring og større fleksibilitet, hvis der bliver behov for ændring af beregningsmetode, hvad angår fordeling af brændselsforbrug til kraftvarme mellem el og varmesiden.

Kraftvarmedeklarationerne udarbejdes pr. kraftvarmeblok på baggrund af producerede varmemængder, en virkningsgrad på 200% (herom senere), brændselsfordeling, emissionsfaktorer og evt. målte udledninger.

Fjernvarmedeklarationer for affaldsforbrændingsanlæg

For fjernvarmedeklarationen udgivet i foråret 2024 har emissioner fra varmeproduktion i forbindelse med affaldsforbrændingsanlæg (affaldsvarme) været indregnet. Her blev anvendt 200%-metoden (herom senere) ved fordeling af brændslet mellem el- og varmesiden.

På baggrund af Dansk Fjernvarme og Energistyrelsens nye metodeanbefalinger udgivet 2026 er der sket et metodeskift for fjernvarmedeklarationen og rangeringsmodellen, og **derfor indgår udledninger fra affaldsforbrænding ikke længere - hverken i fjernvarmedeklarationen eller rangeringsmodellen**. Begrundelsen herfor kan findes på Dansk Fjernvarme og Energistyrelsens hjemmesider.

Fjernvarmedeklarationer for spids- og reservelastanlæg

Produktionen på spids- og reservelastanlæg indgår også i fjernvarmedeklarationen. Her anvendes der ingen metode for deling af brændslet mellem el- og varmesiden, da der udelukkende produceres varme. Derfor indgår hele brændselsforbruget fra spids- og reservelastanlæg i fjernvarmedeklarationen.

På baggrund af Dansk Fjernvarme og Energistyrelsens nye metodeanbefalinger for 2026 er der sket et metodeskift for fjernvarmedeklarationen og rangeringsmodellen ved opgørelsen af emissioner for ledningsgas forbruget fra spids- og reservelastanlæg. Denne ændring har betydet, at ledningsgassens CO₂ emissioner kun beregnes ud fra den andel, som er fossil naturgas. Til beregningen anvendes Energistyrelsens års gennemsnit af biogas andel i ledningssystemet.

EldeklARATION

Energinet udarbejder årligt eldeklARATIONer, som beskriver brændselsforbruget og miljøpåvirkningen ved forbrug af én kWh el i Danmark. Energinet udarbejder dels en deklARATION, hvor fordelingen af brændsel mellem elproduktionen og varmeproduktionen sker efter 125% virkningsgrad og dels en deklARATION efter 200% varmemvirkningsgrad. Miljønetværket anvender Energinet's generelle el-deklARATION efter 200% varmemvirkningsgrad til at opgøre emissioner fra elforbrug i transmissionssystemet, hvor der anvendes en stor mængde el til primær pumpning. Energinet's eldeklARATION anvendes desuden til at opgøre miljøpåvirkning fra el-forbrug i distributionssystemerne, ligesom der henvises til denne deklARATION for el, når slutkunderne skal bruge både deklARATIONer for fjernvarme og el i f.eks. et grønt regnskab.

Fjernvarmedeklaration for transmissionen

Fjernvarmedeklarationen for transmission udarbejdes på baggrund af dels deklARATIONerne for produktionsanlæggene og dels deklARATIONen for elforbruget. DeklARATIONen opgøres som CO₂ i kg / GJ solgt varme til distributionsselskaberne. Dermed indgår også varmetabet i CTR og VEKS's transmissionsnet i beregningen.

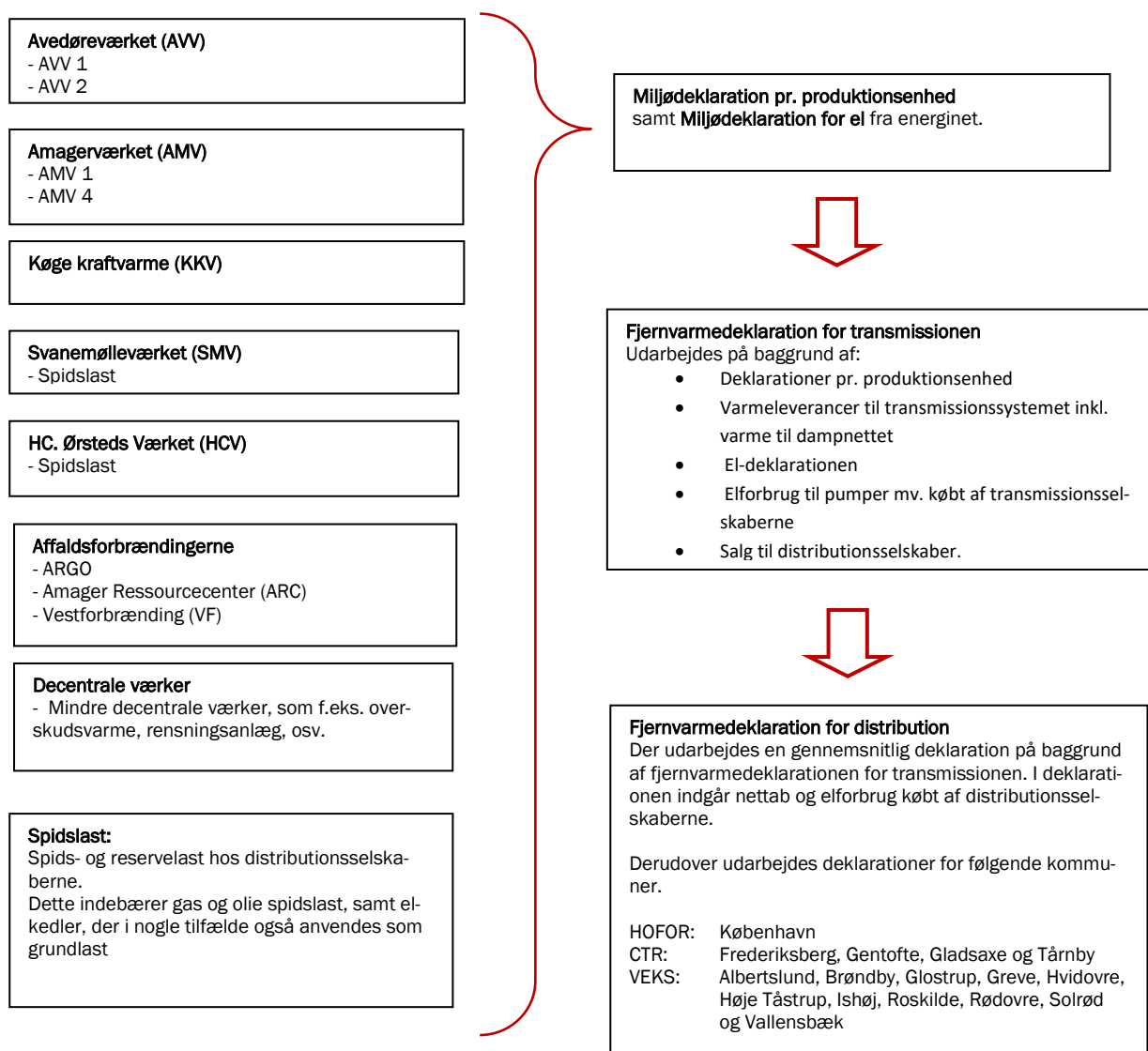
Fjernvarmedeklarationer for distributionen (kundedeklaration)

På distributionsniveau udarbejdes en deklARATION på baggrund af fjernvarmedeklarationen for fjernvarmetransmissionen, som derudover tillægges varmetab og elforbrug i distributionsnettene. DeklARATIONen opgøres som CO₂ i kg /GJ samt i CO₂ g/kWh solgt til slutbruger. Det er denne deklARATION på distributionsniveau, som offentliggøres til brug for fjernvarmekunder, herunder kommuner til brug for f.eks. grønne regnskaber og CO₂-regnskaber. Der udarbejdes både en fælles gennemsnitlig deklARATION, der udtrykker et gennemsnit

for alle selskaber og kommuner i Hovedstadsområdet, og deklARATIONER for de lokale områder (fjernvarmeselskaber eller kommuner), hvor varmetab i distributionssystemet og elforbrug specifikt for enkelte områder indgår.

Diagram over deklARATIONER og datastrømme

Denne figur har til formål at vise den overordnede sammenhæng mellem deklARATIONER og datastrømme.



Datagrundlag og kilder

Hvilken data indgår i fjernvarmedeklarationen?

Fjernvarmedeklarationer for fjernvarme omfatter udledninger fra produktion, transmission og distribution af fjernvarme. Der indgår data for brændselsforbrug og emissioner fra kraftvarmeværkernes blokanlæg, affaldsforbrændingsanlæg og spidslastanlæg. Til produktion, transmission og distribution af fjernvarme indgår også et elforbrug til pumper, varmepumper, elkedler samt andet produktionsrelateret udstyr. Udledningerne for dette elforbrug er beregnet på baggrund af Energinet's eldeklaration for elproduktion i Danmark efter 200 %-metoden samt et varmetab i ledningerne for transmission- og distributionssystemerne.

Data fra kraftvarmeproducenter og Energinet

For data fra 2005 og frem til 2013 gælder, at Energinet har leveret deklareret data for fjernvarmeproduktionen på kraftvarmeværkerne baseret på værkspecifikke data fra producenterne. Fra 2013 har producenterne Ørsted og HOFOR Energiproduktion leveret værkspecifikke data direkte til fjernvarmeselskaberne.

Data fra affaldsforbrændingerne

I denne og fremtidige fjernvarmedeklarationer medtages emissioner fra affald ikke til fjernvarmen. Det skyldes, at branchestandarden i dag allokere dette til affaldssiden. Tidligere blev den fossile andel af brændslet medtaget fra affaldsforbrændingerne: ARGO, Vestforbrændingen (VF) og Amagerressourcecenter (ARC)

Data fra fjernvarmeselskaberne CTR, HOFOR og VEKS

Varmeforsyningsselskaberne CTR, VEKS og HOFOR leverer følgende data til opgørelse af fjernvarmedeklaration:

- Varmekøbet (TJ) til transmissionsnettene fra kraftvarmeværkerne og affaldsforbrændingerne.
- Produktion og brændselsforbrug (TJ) for spids- og reservelastproduktion.
- Elforbrug til transmission og distribution (MWh) købt af CTR, HOFOR og VEKS.

Data fra lokale distributionsselskaber (inkl. HOFOR)

De lokale distributionsselskaber leverer data for varmesalg til slutbrugere og elforbrug til distribution købt af de lokale distributionsselskaber.

Eldeklaration

Energinet udarbejder hvert år eldeklarationer for emissioner for elforbrug.

Emissionsfaktorer og brændværdier opdateres

DCE's (Nationalt Center for Miljø og Energi) emissionsfaktorer anvendes til beregning af fjernvarmens emissioner ud fra de anvendte brændsler. Emissionsfaktorerne opdateres løbende på DCE's hjemmeside.

Energistyrelsen offentliggør brændværdier for forskellige typer brændsler til energiproduktion, som anvendes til beregning af fjernvarmedeklarationen. For nogle brændsler forbliver brændværdier de samme, mens der for andre brændsler kan være mindre variationer fra år til år afhængig af brændslernes kvalitet og opvindelse.

På baggrund af Dansk Fjernvarme og Energistyrelsens nye metodeanbefalinger for 2026 er der sket et metodeskift for fjernvarmedeklarationen og rangeringsmodellen ved opgørelsen af emissioner for ledningsgas. Denne ændring har betydet, at det ved anvendelse af ledningsgas anbefales at medregne andel af CO₂ neutral biogas og derfor ikke allokere alt ledningsgas som naturgas. Energistyrelsen offentliggør hvert år et års gennemsnit for mængden af biogas i ledningsgassen, som anvendes ved allokering i brugen af ledningsgas.

Beregningsmetode for CO₂-neutrale brændsler

I deklARATIONEN for fjernvarme i Hovedstadsområdet indgår biomasse med en emissionsfaktor på 0 g CO₂ pr. GJ. Tallet anvendes for flis, træpiller, træaffald, den organiske andel af affaldet, som brændes i affaldsforbrændingsanlæggene, bioolier, og andre former for brændsel af organisk oprindelse, hvis biomassen opfylder bestemte bæredygtighedskrav og besparelse af drivhusgasemissioner. Ligesom med fossile brændsler, så kommer der CO₂ ud af skorstenen, også når der brændes biomasse på regionens affaldsværker og biomassefyrede anlæg. Brugen af en emissionsfaktor på nul må derfor begrundes nærmere.

Biomasse er i udgangspunktet CO₂-neutral, fordi planternes optag af CO₂ under væksten går lige op med frigivelsen ved forbrændingen. Men den cirkulære opfattelse af CO₂-balancen, og selve begrebet CO₂-neutralitet, bygger på nogle vigtige forudsætninger og forbehold, og selve beregningsmetoden bygger på en praksis fastlagt af UNFCCC¹ tilbage i 1992.

Ifølge de internationale CO₂ bogføringsregler bogføres biomassens CO₂ emissioner i oprindelseslandet. CO₂ emissionerne fra biomasse bliver altså talt med i det land, hvor biomassen høstes, for at sikre at der ikke sker dobbelttælling. Det sker uanset, om omsætningen til CO₂ finder sted et andet sted på et andet tidspunkt, og energiproducenten eller træindustrien overtager altså et produkt, som regnes uden CO₂-emissioner. Denne måde at "bogføre" kulstoffet på er generelt adopteret f.eks. af IPCC1, af DCE i den årlige opgørelse af Danmarks CO₂-balance og af Energistyrelsen i den årlige nationale energistatistik. Derudover er det også i overensstemmelse med Københavns Kommunes opgørelsesmetoder i forbindelse med målet om en CO₂-neutral hovedstad i 2025. Beregningsmetoden bygger altså på, at høst af træ regnes med en emission af CO₂, som modregnes med træernes vækst. Derfor er det en forudsætning, at når et område i skoven er høstet, så skal det sikres, at der vokser nye træer op, som kan sikre økosystemer og tømmer fremover. Skovens kulstofbalance skal opretholdes gennem denne genvækst samt varetagelsen af jordbundens kulstofindhold.

Det er vigtigt at sikre, at det faktisk er tilfældet - altså at skoven ikke "overhøstes", så der ikke længere er balance mellem vækst og hugst. Det kan sikres gennem et forvaltet skovbrug, hvor der skabes rotation i skovbrugene, så kun mindre dele af skoven fældes ad gangen, mens resten af skoven vokser videre. Kombineret med et bæredygtigt udtag af gavntre og biomasse gør det, at skovene hverken bliver mindre eller forringes. Dokumentation for skovbrugets evne til at sikre balance i den langsigtede produktion af træ og biomasse opnås f.eks. gennem certificeringsordningerne som FSC, PEFC og SBP. Her opstilles kriterier for fastholdelse af skovens evne til at producere træ til fremtidige generationer og afbalancering af hugst og tilvækstrater. Overholdelse af kravene i standarderne verificeres af en uvildig tredjepart. Kravene til biomassens bæredygtighed kan findes i dansk lovgivning, som begyndte med "Brancheaftalen" fra 2016, hvor de store kraftvarmeværker blev underlagt bæredygtighedskrav. Siden er den danske lovgivning blevet opdateret, mere omfattende og udvidet til at dække flere værker, så den nu er en af de strammeste biomasselovgivninger i verden.

Et andet område, af betydning for om biomasse til energi kan kaldes CO₂-neutral, er forskydning i tid mellem optagelse af CO₂ fra atmosfæren og afgivelse af CO₂ ved varmeproduktionen - den såkaldte CO₂-gæld. Det er kompliceret at regne på tidsforskydningen, men i fleste tilfælde handler det om nogle få år. Kulstofgælden mindskes - i takt med hastigheden af forrådnelsesprocessen. Men under alle omstændigheder erstatter brugen af biomasse CO₂-udledninger fra fossile energikilder f.eks. kul eller gas. Derfor er der - trods kulstofgælden - stadig tale om en markant lavere klimapåvirkning, når man bruger bæredygtig biomasse i stedet for fossile brændsler. Også på den korte bane. Håndtering af denne problemstilling kan f.eks. ske gennem løbende genplantning af skoven og gennem valg af biomasseressourcer, som ellers ville være nedbrudt på kort tid (savsmuld, grene, toppe, udtyndingstræer, landbrugsrestprodukter osv.).

Et tredje område, hvor begrebet CO₂-neutralitet kan diskuteres, er i fremskaffelsen af biobrændslerne. Flis-hugning, pelletering, skibstransport m.m. medfører som regel et forbrug af fossile brændsler med tilhø-

rende CO₂-emission. I deklARATIONEN for fjernvarme i Hovedstadsområdet er det valgt at lægge systemgrænsen ved porten til kraftvarmeværket, så CO₂ fra forsyningskæden ikke indregnes direkte i deklARATIONEN. Det er på linje med opgørelsesmetoden for andre brændsler. Emissionen fra forsyningskæden for træpiller og træflis opgøres i stedet særskilt i henhold til VE III lovgivningen. De enkelte værker offentliggør årligt en opgørelse på hjemmesiderne. Tallene viser, at emissioner fra forsyningskæden er relativt små, typisk svarende til at 5-15 % af CO₂-gevinsten går tabt på vejen til værket. Dvs. at langt den største CO₂-emission optræder ved selve afbrændingen.

Beregningsmetode ved brændselsfordeling mellem el og varme

Fordeling af emissioner mellem el og varme

På grund af den kombinerede el- og varmeproduktion på kraftvarmeværkerne er det nødvendigt at fordele brændselsforbruget og dermed miljøudledningerne mellem el- og varmeproduktionen. Energistyrelsen anbefaler, at der regnes med enten 125% eller en 200 % varmekoefficient i opgørelsen af fjernvarmedeklarationer for kraftvarmeproduktion. '200 %-metoden' anvendes ligeledes til fordeling af emissioner for el og varme fra affaldsforbrændingerne. Denne metode tildeler både el og varmeproduktionen en del af fordelingen ved samproduktion af el og varme. Fjernvarmedeklarationer for fjernvarmen i hovedstadsområdet har været opgjort efter '200 %-metoden' siden 2002. Energistyrelsens energistatistik opgøres ligeledes efter 200% metoden.

Beregningsopstilling:

$$Brændsel_{varme}[GJ] = \frac{Produktion_{varme}[GJ]}{200\%}$$

Opgørelse af fjernvarmedeklaration på transmissions- og distributionsniveau

Beregningsmetoden er overordnet set den samme for både transmissions- og distributionsdeklARATIONER. DCE's emissionsfaktorer ganges på det brændsel, der er forbrugt ved varmeproduktionen, for at opgøre emissionsmængderne ved den producerede varme. Dertil tillægges emissioner fra elforbrug til transmission og distribution. Endelig divideres summen med varmesalget for at inkludere varmetabet (forskellen på varmekøb og salg).

Nedenfor er beregningen opsummeret:

$$\frac{Brændsel_{varme}[GJ] * Emissionsfaktor[kg / GJ] + Elforbrug[MWh] * Emissionsfaktor[kg / MWh]}{Varme_{salg}[GJ]}$$

Anvendte forkortelser og begreber

Fjernvarmeselskaber:

VEKS	Vestegnens Kraftvarmeselskab I/S	www.veks.dk
CTR	Centralkommunernes Transmissionsselskab I/S	www.ctr.dk
HOFOR	Hovedstadsområdets Forsyningsselskab	www.Hofor.dk

Affaldsforbrændinger:

ARC	Amager Ressource Center	www.a-r-c.dk
ARGO	ARGO I/S	www.argo.dk
VF	I/S Vestforbrænding	www.vestfor.dk

Kraftvarmeværker:

AMV	Amagerværket (AMV1: blok 1, AMV4: blok4)	www.Hofor.dk
AVV	Avedøreværket (AVV1: blok 1, AVV2: blok 2)	www.orsted.dk
HCV	H.C. Ørstedværket	www.orsted.dk
SMV	Svanemølleværket	www.orsted.dk

Andre betegnelser:

DCE	Nationalt Center for Energi og Miljø – det tidligere Danmarks Miljøundersøgelser	http://dce.au.dk/
-----	--	---

Fjernvarmedeklaration

En fjernvarmedeklaration opgør de væsentligste miljøudledninger for i dette tilfælde produktet fjernvarme opgjort som mængden af de væsentligste miljøemissioner pr. forbrugt fjernvarmeenhed. De vigtigste udledninger fra fjernvarme er:

CO₂ (Kuldioxid) er en drivhusgas, der dannes ved afbrænding af eksempelvis kul, olie og naturgas.

SO₂ (Svovldioxid) dannes ved afbrænding af kul og olie. SO₂ er sundhedsskadelig og afstedkommer "sur regn".

NO_x (Kvælstofoxider) dannes, når luftens kvælstof går i forbindelse med ilt ved afbrændingen af brændsler. Det er en fælles betegnelse for NO og NO₂, hvor især NO₂ er sundhedsskadelig ved indånding.

Enheder og definitioner

TJ	Terajoule	1 MWh	= 3,6 GJ
GJ	Gigajoule	MJ/s	Megajoule pr. sekund (varmeeffekt)
MWh	Megawatttime	MW	Megawatt (el-effekt)
1 TJ	= 1.000 GJ	1 MJ/s	= 1 MW = 1.000 kW

¹ UNFCCC, United Nations Framework Convention on Climate Change, blev vedtaget under FN's Earth Summit konference i Rio de Janeiro i 1992. Den danner ramme for andre FN-konventioner, herunder Kyoto Protokollen fra 1997 og lægger det metodemæssige fundament for arbejdet i IPCC, Intergovernmental Panel on Climate Change, som er FN's organ til videnskabelige vurderinger af klimaforandringer.