



Energistyrelsen

Vejledning

Driftsstøtte til CO₂-reducerende projekter i CO₂-intensive virksomheder

(“Driftsstøtteordningen”)

Oktober 2025
Version 1.1

Energistyrelsen

Carsten Niebuhrs Gade 43
1577 København V

T: +45 3392 6700
E: ens@ens.dk

www.ens.dk



Indhold

1.	Indledning	4
2.	Hvem kan søge om støtte?	4
2.1.	Referenceperiode	5
2.2.	Historisk CO ₂ -udledning	5
2.3.	CO ₂ -intensitet	6
2.4.	Øvrige betingelser, der knytter sig til virksomheden	7
2.4.1.	Godkendt klimasyn	7
2.4.2.	Ikke kriseramt	7
2.4.3.	Tilbagebetalt evt. ulovlig statsstøtte	7
2.5.	Projektbetingelser (omfattede projekter)	7
2.5.1.	Årlig CO ₂ -reduktion	8
2.5.2.	Produktionsmængde	8
2.5.3.	Andel af investeringsomkostninger	8
2.5.4.	Anvendelse af anlæg	8
2.5.5.	Påbegyndelse og idriftsættelse	9
2.5.6.	Anden støtte til projektet (kumulering)	9
2.5.7.	Særligt for søgående fartøjer	9
2.5.8.	Særlige betingelser for brændsler	10
2.5.9.	Handlingsplan for udfasning af naturgas	12
3.	Projekttyper	13
3.1.	Investeringsprojekter	13
3.1.1.	Særlige betingelser	13
3.2.	“Dual use”-projekter	14
3.2.1.	Særlige betingelser	14
4.	Projektbeskrivelse	15
4.1.	Beskrivelse af det kontrafaktisk scenarie	15
4.2.	Beskrivelse af projektscenariet	16
5.	Ansøgning	17
5.1.	Ansøgningens indhold	18
5.1.1.	Budpris	19
5.1.2.	Revisorerklæring	19
5.2.	Bilag til ansøgning	19



5.3	Vejledning til ansøgningsportalen	21
6.	Afgørelse om tildeling af støtte	21
6.1	Rangering	22
6.2	Fuld støtte og nedjusteret støtte	22
6.3	Stabling	22
6.4	Kontrakt	24
7.	Udbetaling af støtte	24
7.1	Dokumentation af CO ₂ -udledninger i projektet	25
7.2	Opdatering af det kontrafaktiske scenarie	25
7.3	Produktionsmængden	26
7.4	Opgørelse og beregning af CO ₂ -reduktion	26
7.5	Opgørelse og beregning af støttebeløb	27
7.6	Revisorerklæring	27
8.	Retsgrundlag og ansvar	27
8.1	Nationale retskilder	27
8.2	EU-retskilder	28
8.3	Ophævelse af kontrakter og tilbagebetaling af støtte	28
8.4	Ulovlig statsstøtte	28
8.5	Strafansvar	28
8.5.1.	Urigtige eller vildledende oplysninger	28
8.5.2.	Kontrol	29



1. Indledning

I *Aftale om grøn skattereform for industri mv.* af 24. juni 2022 (herefter GSR-aftalen) blev det besluttet at indfase en ny CO₂-afgift fra 2025 til 2030 samt afsætte midler til at understøtte den grønne omstilling af de virksomheder, der rammes hårdest af den nye CO₂-afgift og har sværest ved at omstille sig.

Som opfølgning herpå er der indgået *Aftale om udmøntning af omstillingsstøtten fra Grøn skattereform for industri mv.* af 19. marts 2024 (herefter omstillingsstøtte-aftalen), hvor der er afsat 1 mia. kr. til driftsstøtte målrettet virksomheder, der rammes hårdest af CO₂-afgiften og har sværest ved at omstille sig.

Støtten tildeles efter en konkurrenceudsættelsesproces, hvor ansøgere byder ind med og rangeres efter pris pr. ton reduceret CO₂. I denne vejledning forstås CO₂, jf. § 3, stk. 3, i [bekendtgørelse om driftsstøtte til CO₂-reducerende projekter i CO₂-intensive virksomheder](#) (herefter bekendtgørelsen), som CO₂-ækvivalenter.

Støtten udbetales løbende fra 2026 til og med 2035 svarende til de dokumenterede, reducerede ton CO₂ i et givent år. Reduktionerne opgøres ud fra forskellen mellem CO₂-udledninger i det kontrafaktiske scenarie (dvs. den situation, der havde været uden støtte), jf. afsnit 4.1, og scenariet, hvor projektet modtager støtte, jf. afsnit 4.2. Energistyrelsen vil som udgangspunkt afholde én konkurrenceudsættelsesproces, hvor alle afsatte tilskudsmidler i perioden 2026-2035 udbydes. Såfremt en betydelig del af midlerne ikke allokeres, vil Energistyrelsen potentielt kunne genudbyde de resterende midler. Det forudsætter dog beslutning herom af regeringen og partierne bag omstillingsstøtteaftalen.

På www.ens.dk/DSO kan virksomheden læse mere om Driftsstøtteordningen og finde link til udbudsplatformen, hvor det samlede konkurrenceudsættelsesmateriale kan findes. Link til ansøgningsportalen og endeligt materiale til ansøgning kan ligeledes findes på www.ens.dk/DSO.

Det anbefales at læse vejledningen, inden man som virksomhed søger om støtte, for at se, om virksomheden og projektet er kvalificeret, samt for at få information om betingelser, ansøgningsproces og dokumentationskrav. Har du spørgsmål, kan du kontakte Energistyrelsen ved at skrive til DSO@ens.dk.

2. Hvem kan søge om støtte?

Målgruppen for omstillingsstøtten afgrænses til CO₂-intensive virksomheder inden for almindelig proces, raffinaderier, indenrigssøfart, mineralogiske processer mv. og Nordsø. Fiskeforarbejdningsindustrien hører under almindelig proces og er omfattet af målgruppen.

Der ydes, jf. § 4, stk. 3, i bekendtgørelsen ikke støtte til virksomheder inden for følgende brancher, jf. Dansk Branchekode DB 25:

- a) »01: Plante- og husdyravl, jagt og serviceydelser i forbindelse hermed«.
- b) »02: Skovbrug og skovning«.



- c) »03: Fiskeri og akvakultur«.
- d) »35: El-, gas- og fjernvarmeforsyning«.
- e) »49.1: Passagertransport med jernbane«.
- f) »49.2: Godstransport med tog«.
- g) »49.5: Rørtransport«.
- h) »50.3: Transport af passagerer ad indre vandveje«.
- i) »50.4: Transport af gods ad indre vandveje«.
- j) »51: Luftfart«.
- k) »84: Offentlig forvaltning og forsvar; lovpligtig socialsikring«.

Har virksomheden aktiviteter inden for bibrancher, der er omfattet af de udelukkede branchekoder, er virksomheden ikke udelukket for at søge om støtte.

Virksomheden kan desuden ikke søge støtte til et projekt, hvis virksomheden anses som et offentligt organ. Ved offentlige organer forstås enhver enhed, der opfylder mindst én af følgende betingelser:

- 1) Myndigheder, som er del af det normale hierarki inden for staten, regionerne og kommunerne.
- 2) Enheder, hvor flertallet af bestyrelsen, direktionen eller anden øverste ledelse handler på vegne af myndigheder ved 1) og samtidig finansieres med over 50 pct. af midler fra en myndighed eller flere myndigheder ved 1).
- 3) Enheder, hvor det efter lov eller andet retsgrundlag fremgår, at enheden agerer som myndighed ved at have fået tillagt beføjelse til at træffe afgørelse på det offentliges vegne.

Dette krav gælder på ansøgnings- og afgørelsestidspunktet samt ved hver anmodning om udbetaling af støtte.

For at virksomheden er omfattet af Driftsstøtteordningen, skal virksomheden opfylde to betingelser:

- 1. Have en gennemsnitlig årlig CO₂-udledning på mindst 1.500 ton i referenceperioden, jf. afsnit 2.1 og 2.2.
- 2. Have en CO₂-intensitet på mindst 6 pct, jf. afsnit 2.1 og 2.3.

Ansøgningskriterier uddybes i de følgende afsnit.

2.1. Referenceperiode

Referenceperioden er de sidste tre år med offentliggjorte årsregnskaber, hvis der er offentliggjorte årsregnskaber for 2022-2024, skal disse anvendes. Alternativt kan perioden 2021-2023 anvendes, såfremt der er offentliggjort årsregnskaber.

2.2. Historisk CO₂-udledning

Virksomheden skal have en gennemsnitlig årlig CO₂-udledning på mindst 1.500 ton i referenceperioden, som bliver pålagt en afgiftsstigning som følge af den nye CO₂-afgift. De gennemsnitlige historiske CO₂-udledninger omfatter både



energirelaterede udledninger og procesudledninger, der pålægges en afgiftsstigning i henhold til energi- og CO₂-afgiftslovene, jf. § 3, stk. 1, nr. 5, i bekendtgørelsen.

Gennemsnittet beregnes ud fra virksomhedens CO₂-udledning i referenceperioden, jf. afsnit 2.1. Virksomhedens gennemsnitlige historiske udledning skal påtegnes af en godkendt revisor, jf. afsnit 5.1.2.

2.3. CO₂-intensitet

CO₂-intensiteten er et mål for, hvor hårdt virksomheden bliver ramt af de nye energi- og CO₂-afgiftslove. For at virksomheden er omfattet af Driftsstøtteordningen, skal virksomhedens CO₂-intensitet være på mindst 6 procent. CO₂-intensiteten beregnes på baggrund af den samlede stigning i afgiftsbetalingen sammenholdt med bruttoværditilvæksten og i henhold til referenceperioden, jf. afsnit 2.1.

Den samlede stigning i afgiftsbetalingen beregnes som forskellen mellem den forventede afgiftsbetaling i 2030, efter indførelsen af de nye energi- og CO₂-afgiftslove, og den forventede afgiftsbetaling i 2030 inden indførelsen af de nye energi- og CO₂-afgiftslove.

Opgørelsen skal tage udgangspunkt i de forskellige afgiftskategorier, herunder om virksomheden er kvoteomfattet, som er fastsat i forbindelse med GSR-aftalen. Virksomheden skal beregne stigningen i afgiftsbetalingen for hver afgiftskategori, med baggrund i den CO₂-udledning, der er knyttet til den pågældende kategori, samt stigning i afgiftsbetalingen forbundet med procesudledninger.

Den samlede stigning i afgiftsbetalingen skal opgøres på baggrund af den energi-relaterede CO₂-udledningen multipliceret med den respektive stigning i afgiftssatsen, samt stigningen i afgiftsbetalingen forbundet med procesudledninger.

Stigning i betaling af afgift $\left(\frac{\text{kr.}}{\text{år}}\right) = \text{afgiftsstigning} \left(\frac{\text{kr.}}{\text{ton}}\right) * \text{CO}_2 \text{ udledning} \left(\frac{\text{ton}}{\text{år}}\right)$

Bruttoværditilvæksten (BVT) opgøres som virksomhedens driftsresultat tillagt personaleomkostninger.

CO₂-intensiteten beregnes på baggrund af den samlede stigning i afgiftsbetaling delt med virksomhedens bruttoværditilvækst, som et gennemsnit i referenceperioden, jf. afsnit 2.1, og udtrykt ved en procentsats:

$$\text{CO}_2 \text{ intensitet} = \left(\frac{\text{samlet stigning i afgiftsbetalingen (kr.)}}{\text{BVT} \left(\frac{\text{kr.}}{\text{år}}\right)} \right) * 100 \text{ pct.}$$

CO₂-intensiteten skal påtegnes af en godkendt revisor, jf. afsnit 5.1.2.



2.4. Øvrige betingelser, der knytter sig til virksomheden

For at virksomheden kan søge om støtte, er der en række betingelser, som virksomheden skal opfylde. Betingelserne skal enten være opfyldt på ansøgningstidspunktet og/eller på det tidspunkt, hvor Energistyrelsen træffer afgørelse om tildeling af støtte.

Opnår virksomheden støtte, skal en række yderligere betingelser være opfyldt, når virksomheden anmoder om udbetaling af støtte. Det fremgår af hver betingelse herunder, hvornår den enkelte betingelse skal være opfyldt. Virksomheden skal desuden erklære og underskrive en række forhold som en del af ansøgningen om støtte, jf. afsnit 5.3

2.4.1. Godkendt klimasyn

På tidspunktet for fremsendelse af ansøgningen skal virksomhedens indberettede klimasyn være godkendt. Energistyrelsen anser dog betingelsen for efterlevet, så længe der er godkendt et klimasyn inden selve ansøgningsfristens udløb den 17. december 2025. Kravene til klimasyn kan ses [her](#).

Fra virksomheden indsender en indberetning om gennemført klimasyn, kan der forventes en sagsbehandlingstid på op til en måned. Evt. mangler i klimasynet kan give anledning til forlænget sagsbehandlingstid.

2.4.2. Ikke kriseramt

Virksomheden må på ansøgningstidspunktet ikke være kriseramt, som defineret i rammebestemmelserne for statsstøtte til redning og omstrukturering af kriseramte ikke-finansielle virksomheder.¹ Du kan læse mere om, hvordan det vurderes, om virksomheden er kriseramt, i "Erklæring til udfyldelse ved ansøgning", der ligger på www.ens.dk/DSO.

2.4.3. Tilbagebetalt evt. ulovlig statsstøtte

Hvis virksomheden har modtaget et påbud fra det offentlige om tilbagebetaling af støtte, som Europa-Kommissionen ved en tidligere afgørelse har erklæret ulovlig og uforenelig med det indre marked, skal virksomheden have tilbagebetalt støtten, inden ansøgning om støtte fremsendes til Energistyrelsen.

2.5. Projektbetingelser (omfattede projekter)

Virksomheden kan søge om støtte til projekter, der reducerer virksomhedens CO₂-udledning. CO₂-udledningen, der er forbundet med projektet, kan være energirelateret og opnås ved at reducere forbruget af fossile brændsler eller ved reduktion af procesudledninger. Der kan kun søges om støtte til projekter, der reducerer den del af virksomhedens CO₂-udledning, der ellers ville blive pålagt en stigning i afgiftsbetalingen i medfør af energi- og CO₂-afgiftslovene, jf. § 3, stk. 5, i bekendtgørelsen.

¹ Meddelelse fra Kommissionen – Rammebestemmelser for statsstøtte til redning og omstrukturering af kriseramte ikkefinansielle virksomheder (EUT C 249 af 31.7.2014, s. 1)



Ved beregning af CO₂-udledninger skal de i bilag 1 i bekendtgørelsen offentliggjorte nedre brændværdier og emissionsfaktorer for henholdsvis energi og proces anvendes. Ved ansøgning om støtte, hvor der anvendes energikilder, der ikke fremgår af bilag 1 i bekendtgørelsen, fx affald (biogent eller fossilt) eller brint (vedvarende eller fossilt), skal virksomheden dog fastsætte og dokumentere den nedre (faktiske) brændværdi og emissionsfaktor i både det kontrafaktiske scenarie og i projektscenariet.

Der kan ikke søges om støtte til projekter, hvor CO₂-reduktionen alene bliver forårsaget af:

- Nedgang i produktionskapacitet eller -volumen
- Hel eller delvis flytning, omlægning, sammenlægning eller nedlæggelse af produktion

Virksomheden kan ikke søge støtte til projekter, som virksomheden har pligt til at gennemføre for at efterleve national eller international lovgivning eller efter EU-standarder, der er vedtaget på tidspunktet for ansøgning om tildeling af støtte.

2.5.1. Årlig CO₂-reduktion

Der kan kun søges om støtte til projekter, der på tidspunktet for ansøgningen estimeres, i gennemsnit, at reducere virksomhedens CO₂-udledning med, i gennemsnit, mindst 1.000 ton pr. år for den periode, som der ansøges om støtte i.

2.5.2. Produktionsmængde

Ved ansøgning om støtte skal virksomheden oplyse og redegøre for den forventede produktionsmængde (ton eller stk.), der er forbundet med de(t) anlæg/de(n) produktionslinje(r), som projektet omhandler. Den forventede CO₂-reduktion skal beregnes ud fra den samme produktionsmængde i projektscenariet (dvs. scenariet, hvor virksomheden modtager støtte) og det kontrafaktiske scenarie (dvs. scenariet, hvor virksomheden ikke modtager støtte), jf. afsnit 4.1, i projektet, jf., afsnit 4.2.

2.5.3. Andel af investeringsomkostninger

Projektets forventede investeringsomkostninger må højst udgøre 50 pct. af projektets forventede totale omkostninger. Ved projektets forventede totale omkostninger forstås omkostninger, inkl. investerings- og installationsomkostninger samt driftsomkostninger, der er forbundet med den nye driftssituation (projektscenariet). Kravet er kun gældende for ansøgnings- og afgrørelsestidspunktet.

2.5.4. Anvendelse af anlæg

Virksomheden skal anvende de(t) anlæg, som ansøgningen om støtte omhandler, og afholde de omkostninger, der er forbundet med driften af anlægget i projektscenariet samt i det kontrafaktiske scenarie. Dette gælder både på ansøgnings- og afgrørelsestidspunktet samt ved hver anmodning om udbetaling af støtte.



2.5.5. Påbegyndelse og idriftsættelse

Projektet skal være påbegyndt senest 12 måneder efter virksomhedens accept af tilbud om tildeling af støtte, men må ikke ske, før Energistyrelsen har kvitteret for modtagelsen af ansøgning om støtte.

Ved påbegyndelse af projektet forstås tidspunktet for den første faste forpligtelse (fx bestilling af udstyr eller opstart af implementering af projektet), som gør en investering irreversibel. Dette skal afspejles i tidsplanen, jf. afsnit 5.1 og 5.2. Køb af grunde og forberedende arbejde, såsom indhentning af tilladelser og indledende gennemførlighedsundersøgelser, betragtes ikke som en påbegyndelse af arbejdet.

Projektet skal være idriftsat senest tre år efter virksomhedens accept af kontrakt. Ved idriftsat forstås, at det implementerede projekt er i drift, fx leverer varme til virksomhedens processor, uagtet at anlægget skal indkøres og derfor ikke leverer på fuld kapacitet.

Ved "dual use"-projekter anses "påbegyndelsestidspunktet" som værende den 1. januar 2026. Dette er dog betinget af, at projektet ikke indebærer væsentlige nye investeringer i konkret udstyr, da projektet ellers vil blive anset som værende et investeringsprojekt. Ved væsentlige nye investeringer forstås ikke mindre tekniske installationer (fx installation af målere til overvågning), køb af software til overvågning af energipriser etc.

2.5.6. Anden støtte til projektet (kumulering)

Virksomheden kan ikke søge om støtte til projekter, der modtager eller har modtaget anden støtte, tilsagn om støtte eller tilsvarende bevilling, der dækker de samme omkostninger eller CO₂-reduktioner. Der kan derfor ikke under Driftsstøtteordningen søges om støtte til projekter, der modtager eller har modtaget støtte/tilsagn om støtte fra fx Investeringsstøtteordningen eller Erhvervspuljen til samme omkostninger eller CO₂-reduktioner. Dette gælder både på ansøgnings- og afgørelsestidspunktet samt ved hver anmodning om udbetaling af støtte.

Anden støtte omfatter ikke de gratiskvoter, som virksomheden tildeles under Europa-Kommissionens delegerede forordning (EU) 2019/331. Forordningen fastlægger midlertidige EU-regler for, hvordan gratiskvoter skal fordeles, i henhold til artikel 10a i Europa-Parlamentets og Rådets direktiv 2003/87/EF (FAR-forordningen).

2.5.7. Særligt for søgående fartøjer

Der kan kun ydes støtte til projekter, der omfatter fartøjer til sø- og kysttransport, såfremt de omfattede fartøjer kan kategoriseres som renere søgående fartøjer, i medfør af Europa-Kommissionens meddelelse 2022/c 80 /01, jf. § 9, stk. 2, nr. 1, i bekendtgørelsen.

Det er yderligere et krav, at projektet er forbundet med væsentlig ny investering, og at erhvervelsen af nye fartøjer skal erstatte eksisterende og allerede idriftsat fartøj, jf. § 9, stk. 2, nr. 2 og 3, i bekendtgørelsen.



2.5.8. Særlige betingelser for brændsler

Der er en række særlige betingelser, for at der kan ydes støtte til projekter, der omhandler brint, biobrændstoffer, flydende biobrændsler, naturgas og biometan. De nedenfor oplistede betingelser for brændsler og biometan skal dokumenteres overholdt i forbindelse med hver anmodning om udbetaling af støtte.

Omfatter projektet (det kontrafaktiske scenarie og/eller projektscenariet) andre energikilder end angivet i bilag 1 i bekendtgørelsen, skal virksomheden redegøre for energikildens nedre brændværdi og emissionsfaktor. I bilag 1 i bekendtgørelsen er der for enkelte energikilder, hvor der er underliggende energikilder, angivet en samlet betegnelse. Dette gælder fx "kul", hvor der skal anvendes samme nedre brændværdi og emissionsfaktor, uagtet om der anvendes stenkul, brunkul eller andet, der klassificeres som kul.

Brændsler

Der kan kun søges om støtte til projekter, der anvender brint, hvis den omfattede brint kan kategoriseret som vedvarende brint i medfør af Europa-Kommissionens meddelelse 2022/c 80 /01, jf. § 9, stk.1 i bekendtgørelsen. Ved anmodning om udbetaling skal dette dokumenteres. Virksomheden skal redegøre for den nedre brændværdi og emissionsfaktor ved anvendelse af brint i projektet. Vedvarende brint anses for at have en emissionsfaktor på nul.

Projekter, der omhandler biobrændstoffer, kan kun støttes, såfremt det anvendte biobrændstof opfylder kriterierne for bæredygtighed i henhold til [bekendtgørelse om reduktion af drivhusgasser fra transportsektoren m.v. og bæredygtighed](#) (Drivhusgasfortrængningsbekendtgørelsen).

Flydende biobrændsler, biogas (herunder biometan), biomasse og biomassebrændsler kan kun støttes, såfremt de omtalte brændsler (herunder biometan) og biomasse opfylder kriterierne for bæredygtighed i [bekendtgørelse om bæredygtighed og besparelse af drivhusgasemissioner for biomassebrændsler og flydende biobrændsler til energiformål, m.v.](#) (Bæredygtighedsbekendtgørelsen).

I projekter, der omhandler biogent og/eller fossilt affald (biogent og fossilt), skal virksomheden dokumentere den nedre (faktiske) brændværdi og emissionsfaktor for henholdsvis den del af affaldet, som er af biogen oprindelse, og den del af affaldet, som er af fossil oprindelse, i forbindelse med opgørelsen af den samlede CO₂-udledning i det kontrafaktiske scenarie og i projektet. Virksomheden skal ligeledes redegøre for sammensætningen af fossilt og biogent affald, herunder brændværdi og emissionsfaktor, såfremt der anvendes affald i det kontrafaktiske scenarie.

Emissionsfaktoren for biogent affald kan fastsættes til nul, såfremt det kan dokumenteres, at den biogene del af affaldet er 100 pct. bionedbrydelig og efterlever opfylder kriterierne for bæredygtighed i bæredygtighedsbekendtgørelsen. Virksomheden skal derfor opgøre, hvor stor en del af CO₂-udledningen der er af henholdsvis biogen og fossil oprindelse. Energistyrelsen accepterer som udgangspunkt tredjepartsverificerede nedre brændværdier og emissionsfaktorer



eller opgørelse efter virksomhedens godkendte metodetrin i henhold til EU's kvotehandelssystem (ETS).

Særligt for biometan

Virksomheden skal dokumentere mængden (forbruget) af biometan ved anvendelse af faktura eller tilsvarende købsbetegnelser. Hertil skal virksomheden ved anvendelse af oprindelsesgarantier dokumentere, at biometanet ikke er anvendt af andre.

Virksomheden skal dokumentere, om det anvendte biometan er produceret med eller uden støtte, da der er forskellige emissionsfaktorer herfor. Emissionsfaktoren for biometan kan kun sættes til nul, hvis det er dokumenteret, at det anvendte biometan er produceret uden støtte, jf. § 9, stk. 6 i bekendtgørelsen.

Endvidere skal det dokumenteres, at virksomheden har købt og annulleret oprindelsesgarantier for biometan, tilsvarende den anvendte mængde biometan, eller tilsvarende at den anvendte mængde biometan er fjernet fra det relevante massebalancesystem, jf. § 9, stk. 7 i bekendtgørelsen.

Energistyrelsen accepterer oprindelsesgarantier for biometan, der er produceret i Danmark og udstedt af Energinet samt annulleret i Energinets registre.

Annullering i Energinets registre skal dokumenteres ved anvendelse af en "annulleringsbesked" (cancellation statement), der som minimum skal indeholde informationer om, hvornår biometanet er produceret (production period), hvor CO₂-reduktionen er opgjort (consumption period), jf. § 9, stk. 8, i bekendtgørelsen, samt at biometanet er leveret til den adresse (P-enhedsnummer), som projektet udføres på. Oprindelsesgarantier er gældende for 12 måneder fra udstedelsesdatoen, hvorfor anvendelsesperioden (consumption period) ikke må overstige 12 måneder.

Virksomheden skal som dokumentation for, at biometanet er produceret bæredygtigt, anvende en bæredygtighedserklæring, fx et "Proof of Sustainability" (PoS). Generelt vil Energistyrelsen godkende dokumentation for, at biometanet er bæredygtigt produceret, hvis denne dokumentation kan godkendes under ETS.

Det påhviler revisoren, i forbindelse med udarbejdelse af revisorerklæring for udbetaling, at godkende dokumentation for, at biometanet er annulleret i Energinets registre, samt at biometanet er bæredygtigt produceret.

Særlige krav til udenlandsk produceret biometan

Energistyrelsen tillader brugen af udenlandsk produceret biometan, og de dertilhørende oprindelsesgarantier, men det beror på en forudgående anerkendelse fra Energinet. Dertil skal biometanet annulleres i Energinets registre, hvorfor "annulleringsbeskeden" udstedes af Energinet.

På Energinets hjemmeside ses en liste over udenlandske (og danske) producenter af biometan, der har en forudgående anerkendelse fra Energinet, og hvor oprindelsesgarantierne herfor derfor kan anvendes i Driftsstøtteordningen. Hertil skal annulleringsbeskeden, som minimum, indeholde de samme informationer som ved dansk produceret biometan.



Energistyrelsen vil som udgangspunkt godkende anvendelse af oprindelsesgarantier for biometan, som ligeledes kan anvendes i ETS.

Virksomheder, der er omfattet af ETS, anbefales derfor at forhøre sig med deres ETS-verifikator. Dog skal det sikres, om biometanet er produceret med eller uden støtte.

Der skal yderligere fremvises dokumentation for, at biometanet er bæredygtigt produceret, ved anvendelse af en "PoS".

Energiindhold i biometan

En oprindelsesgaranti for biometan svarer til et energiindhold på 1 MWh, hvilket svarer til 3,6 GJ, hvor værdien er opgjort som øvre brændværdi. I

Driftsstøtteordningen anvendes nedre brændværdi, hvorfor den forbrugte mængde biometan skal divideres med 0,012157 MWh pr. afregningskubikmeter for at dokumentere den mængde biometan, der kan indgå i opgørelsen af den CO₂-reduktion, der kan ydes støtte til. Den mængde biometan, der kan ydes støtte til, kan ikke overstige mængden af naturgas, der er leveret til produktionsenheden.

2.5.9. Handlingsplan for udfasning af naturgas

Der kan kun ydes støtte til projekter, der anvender naturgas i projektscenariet, såfremt virksomheden forpligter sig til, senest fra 1. januar 2031, at påbegynde en udfasning af den mængde naturgas, der er omfattet af ansøgningen, og til at have gennemført en fuld udfasning senest 1. januar 2036 af den naturgas, som projektet omhandler. Såfremt virksomheden ikke efterlever sin handlingsplan for udfasning af naturgas, vil virksomheden blive mødt af krav om tilbagebetaling af den fulde støtte, der er udbetalt.

Virksomheder, hvis ansøgning om støtte omhandler projekt(er), der i projektscenariet anvender naturgas, skal vedlægge en handlingsplan med konkrete milepæle, der beskriver, hvorledes en meningsfuld reduktion af den anvendte naturgas opnås, senest fra 1. januar 2031. Handlingsplanen skal således underbygge, hvordan virksomheden påtænker at opfylde kriteriet om udfasning af naturgas, jf. § 10 i bekendtgørelsen.

Virksomheden kan opfylde kriteriet om udfasningen af naturgas ved at konvertere til vedvarende brint (grøn brint) eller ved at konvertere til biogas eller biometan. Konvertering til biometan dokumenteres ved køb og annullering af oprindelsesgarantier for biometan, tilsvarende den i projektet omfattede mængde naturgas, se yderligere afsnit 4.2.

Virksomheden kan fortsætte driften af anlægget, efter 1. januar 2036, med naturgas, hvis der samtidig implementeres andre dekarboniseringsteknologier på anlægget, fx fangst og lagring af CO₂ (CCS). Dette forudsætter dog, at CCS-anlægget er i drift senest 1. januar 2036 og "fanger" CO₂ tilsvarende CO₂-udledningen fra den af projektet omfattede mængde naturgas. Såfremt CCS-anlægget ikke er i drift pr. 1. januar 2031, skal virksomheden dokumentere



igangsættelsen af udfasningen, op til implementering af CCS, ved anden løsning, fx ved køb og annullering af oprindelsesgarantier for biometan.

Kravet om udfasning af naturgas kan også efterleves ved en kombination af ovenstående løsninger, fx implementering af CCS kombineret med køb og annullering af oprindelsesgarantier for biometan.

Såfremt andre tiltag, fx nationale dekarboniseringsplaner, forårsager, at ansøgers virksomheder senest ved udløb af midlerne i Driftsstøtteordningen (dvs. 2036) efterlever forpligtelsen, uanset om den enkelte ansøgers virksomhed har handlet aktivt, anses kravet som efterlevet. Kravet om udfasning af naturgas betragtes som automatisk efterlevet, hvis fx den samlede mængde af danskproduceret biometan overstiger det samlede danske gasforbrug, såfremt dette sker senest den 1. januar 2036. Virksomheden kan ikke fastlægge handlingsplanen, for udfasning af naturgas, med udgangspunkt i nationale dekarboniseringsplaner.

3. Projekttyper

Driftsstøtteordningen støtter reduktioner ifm. både procesudledninger og CO₂-udledninger forbundet med energiforbruget samt der skal skelnes mellem to forskellige kategorier af projekter: 1) Investeringsprojekter, som kræver væsentlige nye investeringer, og 2) "dual use"-projekter, hvor virksomheden, uden væsentlige nye investeringer, kan skifte mellem flere energikilder.

Det fastsættes i kontrakt om støtte mellem Energistyrelsen og virksomheden, om projekter klassificeres som et investeringsprojekt eller "dual use"-projekt samt hvilke krav og betingelser der følger af støtten.

3.1 Investeringsprojekter

Investeringsprojekter forudsætter væsentlige nye investeringer for at opnå den forventede CO₂-reduktion. Ved væsentlige nye investeringer forstås investeringer i konkrete anlæg/enheder/udstyr (anlægskomponenter) eller lignende der muliggør konverteringen til den grønnere energikilde. Det kan fx være køb af varmepumper, elkedler eller investeringer i konverteringer i de eksisterende anlæg/enheder/udstyr. Væsentlighed skal derfor ikke forstås i en økonomisk kontekst, men ud fra væsentligheden af anlægskomponenter for at muliggøre konverteringen til anden energikilde.

Virksomheden skal som en del af projektbeskrivelsen, jf. afsnit 4, tydeliggøre, om projektet anses som værende et "dual use"-projekt eller investeringsprojekt.

3.1.1. Særlige betingelser

Ansøgningen om støtte skal indeholde en tidsplan for, hvornår projektet forventes at være implementeret, og angive en række milepæle. Tidsplanen skal indeholde



milepæle, der indikerer hvornår det nye anlæg/udstyr ordres, forventet levering, installationsperiode og implementering mm. jf. tabel 1. Er der en indkøringsperiode forbundet med anlægget, så kan denne også støttes og bør derfor fremgå af tidsplanen.

På ansøgningstidspunktet må de forventede investeringsomkostninger højst udgøre 50 pct. af projektets totale omkostninger. Investeringsomkostninger er defineret som *“anskaffelse af udstyr ved køb, herunder installation af udstyr, der er direkte relateret til gennemførelsen af et projekt”*, jf. bekendtgørelsen. Ved projektets totale omkostninger forstås de samlede omkostninger forbundet med den nye driftssituation, herunder energiomkostninger, investerings- og installationsomkostninger, eventuelle låne- og rentekomkostninger, projekteringsomkostninger, vedligeholdelsesomkostninger samt andre relaterede omkostninger forbundet med implementeringen og driften af den nye driftssituation.

3.2 “Dual use”-projekter

“Dual use”-projekter er projekter, hvor virksomheden løbende uden væsentlige nye investeringer kan skifte mellem en (eller flere) mere CO₂-udledende energikilde(r) og en (eller flere) mindre CO₂-udledende energikilde(r).

Det kan være virksomheder, der uden foregående investeringer, eller væsentlige ombygninger, kan skifte fra fx naturgas og biometan og derved opnå en reduktion i deres CO₂-udledning, ved anvendelse af biometan. “Dual use”-projekter vil også være projekter, hvor virksomheden for den samme produktionslinje eller produktionsproces kan skifte løbende mellem forskellige energikilder, fx elkedel (elektricitet) og gasfyr (naturgas). Dette vil typisk være gældende, hvor der eksisterer et økonomisk grundlag for løbende at optimere driftsomkostninger ved at skifte mellem energikilder.

Projekter, hvor der først kræves en væsentlig ny investering, jf. afsnit 3.1, for at muliggøre et skifte mellem energikilder, uagtet at det efterfølgende er muligt at skifte mellem en eller flere energikilder, kategoriseres, som udgangspunkt, som værende investeringsprojekter.

3.2.1.Særlige betingelser

Ansøgning om støtte skal indeholde en tidsplan for, hvornår virksomheden forventer at have foretaget skiftet fra en (eller flere) mere CO₂-udledende energikilde(r) og en (eller flere) mindre CO₂-udledende energikilde(r).

Energistyrelsen antager dog, som udgangspunkt, at det vil være gældende fra 1. januar 2026, hvorved der kan opnås støtte fra denne dato.

Ved enhver anmodning om udbetaling af støtte skal virksomheden fremsende et opdateret kontrafaktisk scenarie, der sandsynliggør, hvordan anlægget, der er søgt om støtte til, ville være drevet i den periode, der anmodes om støtte for, såfremt virksomheden ikke havde modtaget støtte, jf. afsnit 7.2.



4. Projektbeskrivelse

Ved ansøgning om støtte skal virksomheden fremsende information om projektet, herunder en beskrivelse af det kontrafaktiske scenarie, jf. afsnit 4.1, og projektscenariet, jf. afsnit 4.2. Projektbeskrivelsen skal sandsynliggøre, at de forventede CO₂-reduktioner er retvisende, samt at projektet ikke var gennemført uden støtte.

Virksomheden skal underbygge den forventede CO₂-reduktion med antagelser og forudsætninger samt redegøre for disse. Hertil skal der vedlægges redegørelse/dokumentation/argumentation for valget af det kontrafaktiske scenarie.

Nedenfor angives, hvilke informationer der skal underbygge projektet og dets forventede CO₂-reduktioner.

Projektbeskrivelse skal indeholde en oversigt over anlæggets fulde energistrømme, hvorfor virksomheden skal opgøre energitypen/det samlede energimix i det kontrafaktiske scenarie (afsnit 4.1). I forhold til projektscenariet (se afsnit 4.2) skal virksomheden redegøre for den forventede energitype/det forventede energimix (hvis det ansøgte projekt omhandler mere end ét brændsel). Det endelige energimix, der udbetales støtte på baggrund af, kan afvige fra det i ansøgningen forventede energimix. Det vil således være muligt at ansøge med et projekt, hvor den præcise sammensætning af anvendte brændsler i projektscenariet (se afsnit 4.2) ikke er fuldt ud kendt. Energimixet i henholdsvis det kontrafaktiske scenarie og projektscenariet skal være troværdigt og afspejle virksomhedens reelle og realistiske forventning til CO₂-reduktionen.

4.1 Beskrivelse af det kontrafaktisk scenarie

Det kontrafaktiske scenarie skal være en retvisende, sandsynlig og troværdig beskrivelse af virksomhedens fremtidige drift, såfremt der ikke opnås støtte til det ansøgte projekt. Det kontrafaktiske scenarie beskriver udgangspunktet for den forventede CO₂-udledning. Den forventede CO₂-udledning for det kontrafaktiske scenarie fastholdes igennem hele støtteperioden, bortset fra ved "dual use"-projekter, hvor der årligt skal foretages en opdatering, jf. afsnit 7.2.

Sandsynliggørelse af det kontrafaktiske scenarie

Virksomheden skal, i forbindelse med sandsynliggørelsen af det kontrafaktiske scenarie, beskrive virksomhedens nuværende driftssituation og produktionskapacitet samt det nuværende anlæg/udstyrs kapacitet og restlevetid, herunder om den nuværende drift kan håndtere en forventet stigning i produktion.

Der skal redegøres for virksomhedens forventninger til den fremtidige vækst, hvorved det kontrafaktiske scenarie skal afspejle virksomhedens fremtidige drift i den periode, som virksomheden har ansøgt om støtte i, men under forudsætning af, at virksomheden ikke opnår støtte under Driftsstøtteordningen.

Det kontrafaktiske scenarie skal tage udgangspunkt i virksomhedens forventninger, herunder allerede tagne beslutninger om den fremtidige drift fx



anlægsudskiftninger, restlevetid m.m. Hvis der foreligger beslutninger i bestyrelsesreferater, direktionsbeslutninger eller tilsvarende dokumenter, kan det anvendes til at sandsynliggøre den fremtidige drift, som ligger til grund for valget af det kontrafaktiske scenarie.

Har virksomheden allerede opnået tilsagn eller anden godkendelse om støtte, der forventes at reducere virksomhedens CO₂-udledning, skal dette afspejles af det kontrafaktiske scenarie, da der er en forventning om, at virksomheden vil implementere de konkrete tiltag. Såfremt virksomheden kan redegøre for, at projekter, der har været søgt om støtte til, ikke længere er relevante (fx fordi ansøgningen er trukket tilbage), kan det undlades fra det kontrafaktiske scenarie.

Valget af det kontrafaktiske scenarie skal danne grundlaget for den estimerede CO₂-udledning, hvis der ikke modtages støtte. Såfremt det kontrafaktiske scenarie ikke er tilstrækkeligt sandsynliggjort, vil Energistyrelsen give afslag på ansøgningen om støtte.

Energistyrelsen vil i vurderingen af det kontrafaktiske scenarie blandt andet undersøge, om virksomheden har søgt støtte til samme produktionslinje. Hertil vil Energistyrelsen gennemse virksomhedens årsrapporter, bestyrelsesreferater, ESG-rapporter og lignende for at vurdere det valgte kontrafaktiske scenarie.

Udledninger

Ud fra ovenstående beskrevne redegørelse og forudsætninger for den fremtidige drift uden støtte, skal der redegøres for, hvorledes den heraf følgende drift forventes at blive. Hertil skal der redegøres for den estimerede CO₂-udledning, energiforbrug, produktionskapacitet og økonomi, som indgår i det kontrafaktiske scenarie.

Virksomheden skal redegøre for den forventede CO₂-udledning (fra energi og eventuel proces), herunder redegøre for antagelser og forudsætninger. Til sandsynliggørelse af de estimerede CO₂-udledninger kan anvendes historiske data vedrørende energiforbrug, udledningsrapporter, afgiftsbetalinger eller lignende justeret for de eventuelle procesændringer, som forudses under det kontrafaktiske scenarie.

Virksomheden skal i sin beregning af CO₂-udledningen kun medtage udledninger, der er relateret til det foreslåede projekt, og som er underlagt en stigning i den fremtidige afgiftsbetaling.

4.2 Beskrivelse af projektscenariet

I ansøgningen skal der vedlægges en detaljeret beskrivelse af det planlagte projekt, herunder en beskrivelse af de tiltag, som skal implementeres, samt hvordan virksomheden har opgjort den forventede CO₂-udledning.

Beskrivelsen af projektet skal være forståelig for en tredjepart og kan understøttes af plantegninger, oversigt over energistrømme m.m., der fremmer forståelsen af



projektet og virksomhedens forventede drift, herunder sandsynliggørelse af CO₂-udledning forbundet med projektet.

Sandsynliggørelse af den forventede CO₂-udledning

Virksomheden skal redegøre for, samt dokumentere, de antagelser og forudsætninger, som ligger til grund for den forventede CO₂-udledning, og derved den senere forventede CO₂-reduktion. Der skal redegøres for de anvendte forudsætninger og antagelser, som beskriver anlæggets fremtidige CO₂-udledning, og dokumentation herfor skal vedlægges ansøgningen.

Til at sandsynliggøre de estimerede procesudledninger fra projektet kan virksomheden tage udgangspunkt i udledningsrapporter fra den eksisterende proces, opgørelse over afgiftspålagte energikilder eller data frembragt af ETS-verifikator. I alle tilfælde skal data være korrigeret for de ændringer, som evt. skal indregnes i det kontrafaktiske scenarie.

Beskrivelse af dataindsamlingsmetoder

For at sikre at de relevante udledningsdata indsamles korrekt, skal der redegøres for, hvordan virksomheden vil dokumentere, måle og verificere CO₂-udledningen i projektet (projektscenariet), samt hvordan data forventes indsamlet, overvåget og rapporteret.

De dataindsamlingsmetoder, der anvendes til at opgøre den faktiske udledning i projektet, vil yderligere fremgå af kontrakten, jf. afsnit 6.4.

5. Ansøgning

Der må kun være én ansøgevirksomhed pr. ansøgning om tildeling af støtte, og hver ansøgning må kun dække ét projekt. En virksomhed kan ikke indsende flere ansøgninger for projekter, der helt eller delvist bidrager til de samme CO₂-reduktioner, hvorfor der ikke kan ansøges om støtte til to projekter til at reducere den samme CO₂-udledning.

Det er alene virksomhedens ansvar at sikre, at ansøgningen indeholder de nødvendige informationer, samt at der er redegjort for antagelser, forudsætninger, beregning etc., for at ansøgningen kan behandles. Energistyrelsen vil som udgangspunkt vurdere sagen på baggrund af det fremsendte materiale, og virksomheden kan ikke på et senere tidspunkt fremsende yderligere informationer, der måtte mangle. Energistyrelsen kan indhente uddybende informationer til allerede fremsendt materiale.

Energistyrelsen er ikke forpligtet til at indhente uddybende informationer, og virksomheden kan derfor ikke forvente, at der vil blive efterspurgt uddybende informationer. I tilfælde af fejl og mangler vil Energistyrelsen, som udgangspunkt, give afslag på ansøgning.



5.1 Ansøgningens indhold

Ansøgningen skal fremsendes via Energistyrelsens ansøgningsportal, hvor der skal indtastes eller vedlægges oplysninger om virksomheden og projektet, der søges om støtte til, jf. § 15 i bekendtgørelsen:

- 1) Virksomhedsoplysninger, herunder virksomhedens navn, kontaktperson, øvrige virksomhedsoplysninger samt vedhæftning af erklæring om opfyldelse af bekendtgørelsens krav til virksomheden og projekter.
- 2) Budpris i DKK, i 2025-priser, pr. reduceret støtteberettiget ton CO₂.
- 3) Virksomhedens CO₂-udledning, der pålægges en ændret afgiftsbetaling i medfør af energi- og CO₂-afgiftslovene, for referenceperioden samt vedhæftning af underskrevet revisorerklæring for historisk CO₂-udledning.
- 4) Virksomhedens CO₂-intensitet for referenceperioden påtegnet af revisor samt vedhæftning af underskrevet revisorerklæring for CO₂-intensitet.
- 5) Forventet ansøgt årligt støttebeløb for perioden, som virksomheden ansøger om støtte i, der automatisk beregnes på baggrund af budpris og forventet årlige og akkumuleret CO₂-reduktion.
- 6) Beskrivelse af det kontrafaktiske scenarie, herunder baggrund og data, der ligger til grund for det valgte kontrafaktiske scenarie, for CO₂-udledninger og for produktionsmængder som bilag.
- 7) Beskrivelse af projektscenariet, herunder baggrund og data, der ligger til grund for antagelser og forudsætninger for beregning af forventet CO₂-udledning som bilag.
- 8) Overordnet beskrivelse af opgørelsesmetode, overvågningsmetode og metode for indsamling af data til fastsættelse af projektets CO₂-reduktion som bilag.
- 9) Detaljeret tidsplan for projektet med angivelse af milepæle, som underbygger, at projektet kan realiseres inden for tidsfristerne for projektet som bilag.
- 10) Årlig, gennemsnitlig og maksimal CO₂-reduktion for hele perioden, som virksomheden ansøger om støtte i, herunder bilag, der beskriver den nærmere begrundelse og dokumentation for CO₂-reduktionen.
- 11) Virksomhedens vurdering af, hvorvidt projektet er omfattet af miljøbeskyttelseslovgivning, herunder [bekendtgørelse af lov om miljøvurdering af planer og programmer og af konkrete projekter \(VVM\)](#) (Miljøvurderingsloven), eller anden lovgivning, der kræver særlige tilladelser.
- 12) En opgørelse af andelen af projektets totale omkostninger, der består af investeringsomkostninger.
- 13) En retvisende serviceattest fra Erhvervsstyrelsen udstedt senest 12 måneder, før indsendelse af en ansøgning til Energistyrelsen, som bilag.
- 14) Fyldestgørende beskrivelse af projektet som bilag.



Bemærk, at lader virksomheden sig repræsentere ved en anden part (partsrepræsentation), skal der evt. vedlægges fuldmagt til ansøgningen. Læs mere vedrørende processen angående partsrepræsentation i "trin for trin"-guide.

5.1.1. Budpris

Hvilke ansøgninger der kan modtage støtte afgøres ud fra en konkurrenceudsættelsesproces, hvor der konkurreres på laveste budpris i kr. pr. reduceret ton CO₂, jf. afsnit 6.1.

Budprisen skal afspejle virksomhedens støttebehov og den omkostning, der er forbundet med at reducere CO₂-udledningen med ét ton. Budprisen, herved støttebehovet, fastsættes af virksomheden og skal indeholde alle relevante omkostninger og indtægter forbundet med implementeringen af projektet. Virksomheden skal ikke dokumentere de antagelser og forudsætninger, som ligger til grund for fastsættelsen af budprisen. Energistyrelsen kan dog efterspørge yderligere oplysninger til vurdering af, om investeringsomkostninger udgør mere end 50 pct. af projektets totale omkostninger, jf. afsnit 3.1.1.

5.1.2. Revisorerklæring

Virksomheden skal til ansøgning om støtte vedlægge en revisorerklæring, der dokumenterer virksomhedens gennemsnitlige historiske CO₂-udledning, jf. afsnit 2.2, i referenceperioden, jf. afsnit 2.1, og virksomhedens CO₂-intensitet, jf. afsnit 2.3.

Revisorerklæringen skal påtegnes af en revisor, der er godkendt som statsautoriseret, eller registreret, revisor efter revisorloven, og efter reglerne i "Revisionsbestemmelser om CO₂-intensitet", som kan findes på www.ens.dk/DSO.

Underskrevet revisorerklæring vedrørende CO₂-intensitet og historisk CO₂-udledning skal vedlægges som bilag i fanen om CO₂-intensitet. Læs mere om dette i "trin for trin"-guiden.

5.2 Bilag til ansøgning

Til ansøgningen skal der vedhæftes en række bilag (udover underskrevet revisorerklæring), som er beskrevet i skemaet herunder. Det er tilladt at samle bilagene i én stor fil, der dog ikke må overskride 100 MB i størrelse. Se i "trin for trin"-guide (guide til ansøgningsportalen), hvilke filformater der kan benyttes. "Trin for trin"-guide kan findes på www.ens.dk/DSO, når der åbnes for ansøgninger.



Tabel 1 Bilag til ansøgning

Titel	Beskrivelse	Skabelon	Obligatorisk
Projektbeskrivelse	Projektbeskrivelse, herunder beskrivelse af det kontrafaktiske scenarie og projektet, anlægs- og produktionslinje, produktionsmængder m.m.	Nej	Ja
Dokumentation for det kontrafaktiske scenarie	Beskrivelse af sandsynligt kontrafaktisk scenarie, herunder argumentation og underbyggende dokumentation.	Nej	Ja
Opgørelsesmetode for CO ₂ -udledning, forventet reduktion, overvågning og dataindsamling	Beskrivelse af virksomhedens opgørelsesmetode for energiforbruget og CO ₂ -udledningen i det kontrafaktiske scenarie og projekt, herunder fremskrivning af CO ₂ -udledningen.	Nej	Ja
Beregning af forventet CO ₂ -reduktion	Beregning af CO ₂ -udledning i det kontrafaktiske scenarie og projekt, samt den forventede CO ₂ -reduktion.	Nej	Ja
Dokumentation for forventet CO ₂ -reduktion	Dokumentation for anvendte forudsætninger.	Nej	Ja
Tidsplan for projektet	Tidsplanen skal indeholde milepæle, der indikerer hvornår det nye anlæg/udstyr ordres, forventes leveret, installationsperiode, indkøres (inkl. test og kvalitetssikring) og idriftsættes. Der skal også være en handlingsplan for udfasning af naturgas, hvis projektet anvender naturgas, se handlingsplan herunder.	Nej	Ja
Handlingsplan for udfasning af naturgas, for projekter der anvender naturgas	Virksomheder, hvis ansøgning om støtte omhandler projekt(er), der anvender naturgas, skal vedlægge en handlingsplan med konkrete milepæle, der beskriver en meningsfuld reduktion af den anvendte naturgas fra 1. januar 2031. Handlingsplanen skal underbygge, hvordan virksomheden påtænker at opfylde kriteriet om udfasning af naturgas, jf. afsnit 2.5.9.	Nej	Ja
Erklæring til udfyldelse ved ansøgning (bekendtgørelsens krav til virksomheder og projekter)	Erklæring skal udfyldes og underskrives.	Ja	Ja
Serviceattest	Serviceattesten skal være udstedt senest 12 måneder, før ansøgning om støtte fremsendes.	Nej	Ja



Revisorerklæring vedrørende ansøgning	Underskrevet revisorerklæring for virksomhedens CO ₂ -intensitet og historiske CO ₂ -udledning i henhold til "Revisionsbestemmelser om CO ₂ -intensitet".	Nej	Ja
Fuldmagt	Underskrevet fuldmagt vedrørende partsrepræsentation, hvis virksomheden lader en anden part håndtere oprettelse og / eller indsendelse af ansøgning for virksomheden. Læs mere i "trin for trin"-guide.	Ja	(Ja)

5.3 Vejledning til ansøgningsportalen

Ansøgninger om støtte indsendes elektronisk via Energistyrelsens ansøgningsportal, som kan tilgås fra www.ens.dk/DSO. På ansøgningsportalen accepteres også tilbud om tildeling af støtte samt endelig kontrakt, og portalen skal desuden anvendes, når der senere anmodes om udbetaling af støtte.

Energistyrelsens "trin for trin"-guide findes på www.ens.dk/DSO, og angiver, hvordan medarbejderen, der skal fremsende ansøgning for virksomheden, opretter sig i ansøgningsportalen og udfylder ansøgningsskemaet. I "trin for trin"-guiden kan virksomheden læse mere om partsrepræsentation, og hvordan der evt. gives fuldmagt til anden part.

Al skriftlig kommunikation mellem virksomheden (evt. partsrepræsentanten) og Energistyrelsen vedrørende virksomhedens ansøgning skal, som udgangspunkt, ske via ansøgningsportalen. Virksomhedens kontaktperson (evt. partsrepræsentanten) på ansøgningen vil modtage notifikation, når der er nyt på sagen, men det er altid en fordel at orientere sig løbende på sagen. Energistyrelsen anbefaler, at du orienterer dig i "trin for trin"-guiden, inden du går i gang med ansøgningen.

6. Afgørelse om tildeling af støtte

Energistyrelsen vil indledende træffe afgørelse om, hvorvidt virksomhederne, der har fremsendt en ansøgning, efterlever de i bekendtgørelsen stillede betingelser og krav til virksomheden og projektet. Ansøgninger, der ikke efterlever de stillede betingelser og krav til virksomheder og/eller projekter, vil umiddelbart efter, at der er truffet afgørelse om, at ansøgningen ikke tildeles støtte, modtage afslag.

De ansøgninger der opfylder betingelserne og kravene, rangeres efter budprisen, og ansøgningernes årlige ansøgte midler fordeles over perioden 2026-2035, se nærmere i afsnit 6.3.

Virksomheder, der tildeles støtte, kan blive tilbudt tildeling af fuld støtte eller nedjusteret støtte, jf. afsnit 6.2, men ansøgninger, der efterlever betingelser og kravene, men hvor der ikke er midler til rådighed, vil få afslag.

Energistyrelsen vil løbende indgå i dialog med de virksomheder, der accepterer tilbud om tildeling af støtte, for at fastlægge kontrakter, der danner grundlag for virksomhedernes støttetildeling, jf. afsnit 6.4.



6.1 Rangering

Rangeringen af ansøgninger foretages på baggrund af budpris i kr. pr. reduceret ton CO₂. Energistyrelsen prioriterer altid tildeling af midler til de ansøgninger, der har den laveste budpris.

Såfremt flere ansøgninger i konkurrenceudsættelsen er rangeret ens mht. budpris, prioriterer Energistyrelsen tildeling af støtte ud fra følgende kriterier:

1. Største dokumenterede CO₂-intensitet (pct.)
2. Største forventede ton CO₂-reduktion (i hele støtteperioden)
3. Lodtrækning (hvis budpris samt pkt. 1 og 2 er lige)

Der afrundes ved rangeringen til ét decimal.

6.2 Fuld støtte og nedjusteret støtte

Energistyrelsen kan give virksomheder tilbud om tildeling af fuld støtte eller tilbud om tildeling af nedjusteret støtte. På baggrund af rangeringen i afsnit 6.1 og stabling, jf. afsnit 6.3 herunder, vil Energistyrelsen tildele midlerne til virksomhederne efter laveste budpris.

Såfremt en virksomhed ikke ønsker at acceptere et tilbud om tildeling af nedjusteret støtte, vil Energistyrelsen tildele støtte til den næste ansøgning i rangeringen.

Virksomheden skal, med mindre andet er bestemt:

- acceptere tilbuddet om tildeling af støtte inden for 14 dage
- påbegynde projektet inden for 12 måneder
- idriftsætte projektet senest tre år efter underskrift af kontrakt, herunder skal virksomheden informere Energistyrelsen om, at projektet er idriftsat senest tre måneder efter idriftsættelsen
- løbende rapportere om projektets status

Når der ikke er flere midler til rådighed vil de resterende ansøgende virksomheder modtage et afslag.

6.3 Stabling

Midlerne i Driftsstøtteordningen er fordelt omtrent ligeligt over hele støtteperioden (2026-2035), og hvert års budget kan ikke overskrides eller videreføres til andre år.

Energistyrelsen prioriterer derfor at få højest muligt afløb af midler i alle årene. Ved afgørelser om støtte opdeles ansøgninger således i hvert af de enkelte år, der kan udbetales støtte i.

Som illustration af princippet har Energistyrelsen opstillet et par eksempler herunder:



Tabel 2 Fordeling af midler på baggrund af forskellige ansøgte perioder

	Virksomhed 1	Virksomhed 2	Virksomhed 3
Budpris	1.000 kr. pr. ton	900 kr. pr ton	1.100 kr. pr. ton
Ansøgt støtteperiode	2026-2032	2028-2034	2030-2035
CO ₂ -intensitet	> 6,0 pct.	> 6,0 pct.	> 6,0 pct.
Afgørelse	Tilbud om tildeling af nedjusteret støtte	Tilbud om tildeling af fuld støtte	Tilbud om tildeling af nedjusteret støtte
Tildelt støtteperiode	2026-2027	2028-2034	2035
Total støtte	200 mio. kr.	700 mio. kr.	100 mio. kr.

Dette eksempel viser fordeling baseret på budpris, hvor virksomheder har ansøgt om støtte for forskellige perioder inden for den samlede støtteperiode. Virksomhed 2 afgiver den laveste budpris og får derfor et tilbud om fuld støtte i den periode, som virksomheden har anmodet om (2028-2034), og bruger hele bevillingen for perioden. Virksomhed 1 har næstlaveste bud og kan ikke få et tilbud om støtte i de år, hvor der er et overlap med Virksomhed 2. Virksomhed 1 kan dog få støtte i 2026 og 2027, hvor Virksomhed 2 ikke har søgt om støtte. Virksomhed 3 har den højeste budpris, men kan få støtte i 2035, da de to andre virksomheder ikke har søgt om støtte der.

Tabel 3 Fordeling af midler på baggrund af CO₂-intensitet

	Virksomhed 1	Virksomhed 2	Virksomhed 3
Budpris	1.000 kr. pr. ton	1.000 kr. pr ton	1.000 kr. pr. ton
Ansøgt støtteperiode	2026-2035	2026-2035	2026-2035
CO ₂ -intensitet	6,5 pct.	6,2 pct.	7,2 pct.
Ansøgte reducerede ton CO ₂ pr. år	Ca. 40.000 ton	Ca. 60.000 ton	Ca. 30.000 ton
Ansøgt støttebeløb pr. år	Ca. 40 mio. kr.	Ca. 60 mio. kr.	Ca. 30 mio. kr.
Afgørelse	Tilbud om tildeling af fuld støtte	Tilbud om tildeling af nedjusteret støtte	Tilbud om tildeling af fuld støtte
Tildelt støtteperiode	2026-2035	2026-2035	2026-2035
Total støtte	Ca. 400 mio. kr.	Ca. 300 mio. kr.	Ca. 300 mio. kr.

I dette eksempel har alle virksomheder samme budpris og søgt om støtte i samme støtteperiode. Derfor vil rangeringen ske efter højeste CO₂-intensitet, jf. afsnit 6.1. Virksomhed 3 har den højeste CO₂-intensitet og får tilbudt fuld støtte. Virksomhed 1 har næsthøjeste CO₂-intensitet og får tilbudt fuld støtte, da der stadig er midler til rådighed under støtteloftet. Virksomhed 2 med den laveste CO₂-intensitet får derimod tilbudt nedjusteret støtte svarende til resten op til det samlede støtteloft på ca. 1 mia. kr. (2025-niveau).



Tabel 4 Fordeling af midler på baggrund af reducerede mængder (CO₂-reduktioner)

	Virksomhed 1	Virksomhed 2	Virksomhed 3
Budpris	1.000 kr. pr. ton	1.000 kr. pr ton	1.000 kr. pr. ton
Ansøgt støtteperiode	2026-2035	2026-2035	2026-2035
CO ₂ -intensitet	6,0 pct.	6,0 pct.	6,0 pct.
Ansøgte reducerede ton CO ₂ pr. år	Ca. 40.000 ton	Ca. 60.000 tons	Ca. 20.000 ton
Ansøgt støttebeløb pr. år	Ca. 40 mio. kr.	Ca. 60 mio. kr.	Ca. 20 mio. kr.
Afgørelse	Tilbud om tildeling af fuld støtte	Tilbud om tildeling af fuld støtte	Afslag
Tildelt støtteperiode	2026-2035	2026-2035	2026-2035
Total støtte	Ca. 400 mio. kr.	Ca. 600 mio. kr.	0

I dette eksempel er budpriser, ansøgt støtteperiode og CO₂-intensitet identiske. Derfor vil en rangering ske efter mængden af forventede reducerede ton CO₂ i støtteperioden, jf. afsnit 6.1. Det betyder, at Virksomhed 2 først får tilbudt fuld støtte, hvorefter virksomhed 1 ligeledes får tilbudt fuld støtte. Hvis begge virksomheder accepterer tilbuddet, vil Virksomhed 3 modtage et afslag.

6.4 Kontrakt

Efter rangering, stabling og accept af tilbud om tildeling af støtte indgår Energistyrelsen kontrakter med de virksomheder, der har accepteret tilbud. Kontrakterne vil indeholde de accepterede årlige maksimale støttebeløb, der kan udbetales til virksomheden, jf. afsnit 6.2.

Kontrakterne vil være betingede af den fortsatte overholdelse af vilkår for udbetaling af støtte. Kontrakter fastsætter endelig opgørelsesmetode, overvågningsmetode, metode for indsamling af data til fastsættelse af CO₂-reduktioner, øvrige dokumentationskrav, kadencer for afrapportering samt frister og vilkår for udbetaling.

Kontrakterne kan også fastsætte virksomhedsspecifikke krav, herunder til revision, såfremt de af Energistyrelsen fastsatte revisionsbestemmelser ikke vil være retvisende for virksomhedens forhold.

7. Udbetaling af støtte

Virksomheden skal i forbindelse med anmodning om udbetaling af støtte dokumentere den faktiske CO₂-udledning, som er forbundet med det projekt, der er indgået kontrakt for, for den pågældende udbetalingsperiode.



7.1 Dokumentation af CO₂-udledninger i projektet

CO₂-udledningen skal afspejle den faktiske CO₂-udledning fra de(t) anlæg, det støttede projekt omhandler. Det gælder såvel CO₂-udledning fra energiforbrug, og CO₂-udledninger, der stammer fra proces.

CO₂-udledningen i projekter, der udelukkende vedrører et skifte i energikilder, opgøres på baggrund af dokumenteret energiforbrug og omregnes til CO₂-udledning ved anvendelse af den/de relevante emissionsfaktorer, som angivet i bilag 1 i bekendtgørelsen.

$$\text{CO}_2 \text{ udledning} = \text{energiforbrug} * \text{emissionsfaktor}$$

Energiforbruget skal opgøres på baggrund af fx målinger for hele udbetalingsperioden, fakturaer eller tilsvarende dokumentation og kan derfor ikke opgøres som en teknisk beregning eller estimat af energiforbruget. Energiforbruget dokumenteres ud fra den aftalte metode til overvågning, dataindsamling og opgørelse som fastlagt i kontrakten med Energistyrelsen, jf. afsnit 6.4. Energiforbruget skal påtegnes af en godkendt revisor og bruges til at dokumentere CO₂-udledningen, jf. afsnit 7.6.

For projekter omhandlende biometan skal der foretages omregning til afregningskubikmeter, jf. afsnit 2.5.8 vedrørende projektspecifikke betingelser.

For projekter, der omfatter reduktion af CO₂-udledning fra processer, forventes virksomheden at beskrive de planlagte procesændringer og den deraf følgende reduktion i CO₂-udledningen. Virksomheden kan fastlægge deres procesudledninger, fx via ETS-verifikator, udledningsrapporter, afgiftsbetaling eller lignende, med anvendelse af de angivne støkiometriske emissionsfaktorer for karbonatnedbrydning i bilag 1 i bekendtgørelsen.

Anvendes udledningsrapporten fra ETS, som en del af dokumentationen for CO₂-udledningen, skal virksomheden tage højde for, om hele produktionsanlægget, der er omfattet af ETS, også indgår i selve projektet, som der anmodes om udbetaling af støtte til. Hvis ikke, skal der ske en korrektion ift. det konkrete projekt.

7.2 Opdatering af det kontrafaktiske scenarie

Ved "dual use"-projekter, jf. afsnit 3.2, skal det kontrafaktiske scenarie opdateres ved hver udbetalingsanmodning. Opdateringen af det kontrafaktiske scenarie skal afspejle, hvordan virksomheden i den ansøgte udbetalingsperiode havde driftet anlægget, såfremt projektet ikke havde modtaget støtte.

I opdateringen af det kontrafaktiske scenarie skal der tages højde for den viden og information, som virksomheden har opnået i udbetalingsperioden, herunder den faktiske udvikling i energipriser, kvotepriser, CO₂-beskatning etc. Der skal yderligere tages højde for teknologiske begrænsninger, produktionsmængder og lignende, der ville have haft indflydelse på virksomhedens drift af anlægget, såfremt projektet ikke havde modtaget støtte.



Energistyrelsen skal, i forbindelse med udbetalingsanmodningen, godkende opdateringen af det kontrafaktiske scenarie. Kan Energistyrelsen ikke godkende det opdaterede kontrafaktiske scenarie, vil Energistyrelsen foretage en økonomisk beregning af den meste rentable driftsform af anlægget og lægge dette til grund for opgørelsen af de faktiske CO₂-reduktioner.

Den præcise model for opdateringen af det kontrafaktiske scenarie fastlægges i kontraktdialogen med den enkelte virksomhed.

7.3 Produktionsmængden

Produktionsmængden er den, der opstår på den specifikke produktionslinje/det anlæg, som modtager støtte, og skal ikke forstås som virksomhedens samlede produktion. Ved ansøgning om udbetaling af støtte skal projektets energiforbrug og produktionsmængde (ton eller stk.) oplyses og dokumenteres. CO₂-reduktionen skal beregnes ud fra den faktiske produktionsmængde, hvor samme mængde anvendes i både det kontrafaktiske scenarie og i projektscenariet.

Den præcise opgørelsesmetode for korrektion af den faktiske CO₂-udledning fastlægges som en del af kontraktdialogen.

Lavere produktionsmængde

Hvis den faktiske produktionsmængde for udbetalingsperioden er lavere end produktionsmængden antaget ved ansøgning, skal CO₂-udledningen i det kontrafaktiske scenarie korrigeres ned. Derved skal virksomheden, som en del af anmodningen om udbetaling, foretage korrektion af CO₂-udledningen i det kontrafaktiske scenarie tilsvarende den mindre CO₂-udledning, der er forbundet med den lavere produktionsmængde.

Større produktionsmængde

Hvis den faktiske produktionsmængde for udbetalingsperioden er større end produktionsmængden antaget ved ansøgning, skal CO₂-udledningen i projektscenariet korrigeres ned, så den svarer til produktionsmængde i ansøgningen. Derved skal virksomheden, som en del af anmodningen om udbetaling, foretage korrektion af CO₂-udledningen tilsvarende den større produktionsmængde.

7.4 Opgørelse og beregning af CO₂-reduktion

Ved hver udbetalingsanmodning skal den faktiske CO₂-udledning dokumenteres, og fratrækkes CO₂-udledningen i det kontrafaktiske scenarie. Det støttebeløb, der anmodes om udbetaling af, kan ikke overstige det i kontrakten fastlagte maksimale årlige støttebeløb. CO₂-reduktionen skal afspejle den faktiske reduktion for den periode, der anmodes om udbetaling for, korrigeret for evt. ændring i produktionsvolumen.



$$\text{CO}_2 \text{ reduktion} = \text{CO}_2 \text{ udledning}^{\text{kontrafaktisk}} - \text{CO}_2 \text{ udledning}^{\text{faktisk}}$$

Ved beregning af CO₂-reduktionen skal der tages hensyn til det evt. opdaterede kontrafaktiske scenarie, og ændring i produktionsmængden.

7.5 Opgørelse og beregning af støttebeløb

Det støttebeløb, der kan anmodes om udbetaling af, beregnes ved at multiplicere den opgjorte CO₂-reduktion med budpris i kr. pr. ton reduceret CO₂. Budprisen skal justeres i henhold til det gældende forbrugerprisindeks, som offentliggøres på Økonomistyrelsens hjemmeside og kan oplyses af Energistyrelsen ved henvendelse.

Bemærk, at såfremt der kommer en afgiftslempelse eller lignende, der reducerer virksomhedens energi- og CO₂-afgiftsbetaling vedrørende CO₂-udledninger omfattet af projektet, skal virksomheden oplyse Energistyrelsen herom, hvorefter nedgangen i afgiftsbetaling vil blive fratrasket støtteudbetalingen med 100 pct., jf. § 25, stk. 3-4, i bekendtgørelsen.

7.6 Revisorerklæring

Virksomheden skal til hver anmodning om udbetaling af støtte vedlægge en revisorerklæring, der er udarbejdet efter de af Energistyrelsen offentliggjorte revisionsbestemmelser om udbetaling af støtte. Revisionsbestemmelserne kan findes på www.ens.dk/DSO.

Erklæringen er en betingelse for, at virksomheden, der har indgået kontrakt om tildeling af støtte, kan få støtten udbetalt, og den skal udarbejdes af en person, der er godkendt som statsautoriseret eller registreret revisor efter revisorloven.

8. Retsgrundlag og ansvar

Driftsstøtteordningen har baggrund i de nationale retskilder samt EU-retskilder, der oplistes herunder.

8.1 Nationale retskilder

- [Lovbekendtgørelse nr. 1036 af 12. september 2024 om fremme af effektiv energi-anvendelse og drivhusgasreduktion](#) med senere ændringer (energispareloven).
- Bekendtgørelse om driftsstøtte til CO₂-reducerende projekter i CO₂-intensive virksomheder.



8.2 EU-retskilder

- [Kommissionens meddelelse \(2022/C 80/01\) om retningslinjer for statsstøtte til klima, miljøbeskyttelse og energi 2022.](#)

8.3 Ophævelse af kontrakter og tilbagebetaling af støtte

Energistyrelsen kan i medfør af bekendtgørelsens § 29 træffe afgørelse om hel eller delvis ophævelse af kontrakter indgået med vindende virksomheder i følgende tilfælde:

1. Virksomheden, som Energistyrelsen har indgået kontrakt med, eller de af denne bemyndigede personer, har afgivet urigtige eller vildledende oplysninger til Energistyrelsen som led i ansøgning, tildelingsprocessen, kontraktindgåelsesprocessen eller de udbetalinger, som virksomheden, jf. kontrakter, er berettiget til.
2. Såfremt virksomheden ikke følger de krav, der gælder for virksomheden angående påbegyndelse og idriftsættelse af projekter. Se mere herom i afsnit 2.5.5. Energistyrelsen kan i medfør af § 7, stk. 2, nr. 1, 2. pkt. træffe afgørelse om det faktiske påbegyndelsestidspunkt og i medfør af § 18 stille krav om afgivelse af supplerende oplysninger, herunder forevisning af oprindelige dokumenter, kvitteringer mv.
3. Såfremt betingelserne for udbetaling, som er fastsat i bekendtgørelsens kapitel 8 og 9, ikke overholdes.
4. Såfremt de supplerende bestemmelser relevante for virksomheden, som er fastsat i de indgåede kontrakter, ikke overholdes.

I medfør af energisparelovens § 10, stk. 2, kan Energistyrelsen som led i afgørelse om ophævelse af kontrakter kræve støtte helt eller delvist tilbagebetalt.

8.4 Ulovlig statsstøtte

Driftsstøtteordningen er statsstøtte, som kun må ydes, såfremt en række betingelser er opfyldt. Det er i sidste ende virksomhedens ansvar, at virksomheden ikke har modtaget ulovlig statsstøtte. Det betyder, at det er virksomhedens ansvar, at alle de EU-retslige betingelser for at modtage støtte er opfyldt.

Hvis det viser sig, at virksomhedens støttestøtte udgør ulovlig statsstøtte, skal virksomheden tilbagebetale det fulde støtteleb plus tillæg af markedsrenter fra den dag, virksomheden fik støttestøtte udbetalt.

8.5 Strafansvar

8.5.1. Urigtige eller vildledende oplysninger

Virksomheder og dets repræsentanter kan blive idømt straf, hvis de giver urigtige eller vildledende oplysninger i forbindelse med ansøgning, tildeling, kontrahering, udbetaling eller tilsyn i medfør af Driftsstøtteordningen.



Straffen er en bøde, medmindre højere straf følger af anden lovgivning end bekendtgørelsen om driftsstøtte til CO₂-reducerende projekter i CO₂-intensive virksomheder. Der kan pålægges juridiske personer strafansvar efter reglerne i [bekendtgørelse af straffeloven](#) (Straffelovens) 5. kapitel.

8.5.2. Kontrol

Virksomheder skal, hvis de bliver bedt om det, bidrage med oplysninger til Energistyrelsens kontrol med, at reglerne for støttestøtte overholdes – fx regnskaber.

Energistyrelsen eller bemyndigede repræsentanter skal også til enhver tid, uden retskendelse, mod behørig legitimation gives adgang til lokaliteter, som støttemodtagerstøtte ejer eller driver.

Der kan idømmes straf for ikke at yde den fornødne vejledning og hjælp ved Energistyrelsens gennemførelse af kontrol. Straffen er en bøde.

Der kan pålægges juridiske personer strafansvar efter reglerne i straffelovens 5. kapitel.