

KOMMISJONSBEVLUTNING

2016/EØS/64/46

av 3. november 2010

om fastsettelse av kriterier og tiltak for finansiering av kommersielle demonstrasjonsprosjekter med miljømessig sikker fangst og geologisk lagring av CO₂ som mål, samt demonstrasjonsprosjekter for nyskapende teknologi for fornybar energi i henhold til ordningen for handel med utslippkvoter for klimagasser i Fellesskapet fastsatt ved europaparlaments- og rådsdirektiv 2003/87/EF*[meddelt under dokument K(2010) 7499]*

(2010/670/EU)(*)

EUROPAKOMMISJONEN HAR —

under henvisning til traktaten om Den europeiske unions virkemåte,

under henvisning til europaparlaments- og rådsdirektiv 2003/87/EF av 13. oktober 2003 om opprettelse av en ordning for handel med utslippkvoter for klimagasser i Fellesskapet og om endring av rådsdirektiv 96/61/EF⁽¹⁾, særlig artikkel 10a nr. 8 tredje ledd, og

ut fra følgende betraktninger:

- 1) På Det europeiske råds møte i juni 2008 ble Kommisjonen oppfordret til så snart som mulig å framlegge en ordning for å stimulere til investeringer fra medlemsstatene og privat sektor for å sikre at opptil tolv demonstrasjonsanlegg for karbonfangst og lagring («CCS») bygges og tas i bruk innen 2015.
- 2) Ved artikkel 10a nr. 8 i direktiv 2003/87/EF fastsettes en ordning for finansiering av kommersielle demonstrasjonsprosjekter med miljømessig sikker fangst og geologisk lagring av CO₂ (heretter kalt «CCS-demonstrasjonsprosjekter») som mål og demonstrasjonsprosjekter for nyskapende teknologi for fornybar energi (heretter kalt «RES-demonstrasjonsprosjekter»). For at denne ordningen skal fungere godt er det nødvendig å fastsatte både regler og kriterier for utvelgning og gjennomføring av disse prosjektene og grunnleggende prinsipper for monetarisering av kvoter og forvaltning av inntekter.
- 3) Kommisjonen vedtok 7. oktober 2009 meldingen «Investing in the Development of Low Carbon Technologies»⁽²⁾, som understreker den rollen som finansieringen i henhold til denne beslutning spiller i gjennomføringen av Fellesskapets strategiske energiteknologiplan (SET-plan) når det gjelder de nødvendige demonstrasjonsprosjektene.
- 4) Det bør være en forutsetning for finansiering i henhold til denne beslutning at Kommisjonen godkjenner ethvert element av statsstøtte i det samlede finansielle bidraget fra offentlige kilder i henhold til traktatens artikkel 107 og 108 for å sikre at finansieringen begrenses til et omfang som er nødvendig for å gjennomføre og drive prosjektet, idet det tas hensyn til mulige negative virkninger på konkurransen. Medlemsstatene bør derfor underrette Kommisjonen om all finansiering som omfatter statsstøtte i henhold til traktatens artikkel 108 nr. 3, slik at framgangsmåten ved utvelgning i henhold til denne beslutning kan samordnes med vurderingen av statsstøtte.
- 5) Finansieringen som er fastsatt i henhold til denne beslutning, inngår ikke i Den europeiske unions alminnelige budsjett. Den kan derfor kombineres med finansiering fra andre instrumenter, herunder struktur- og utjevningfondene og det europeiske energiprogrammet for gjenoppbygging (EPR). Den kan også kombineres med lånefinansiering i henhold til risikodelingsordningen (RSFF) opprettet av Unionen og Den europeiske investeringsbank (EIB).
- 6) For å unngå en tilskuddskonkurranse mellom medlemsstatene bør finansiering i henhold til denne beslutning fastsettes til 50 % av de relevante kostnadene, med mindre det samlede finansieringsbeløpet i henhold til denne beslutning overstiger grensen på 15 % av det samlede antallet tilgjengelige kvoter som nevnt i direktiv 2003/87/EF. I slike tilfeller bør finansieringen begrenses til 15 % av det samlede antallet tilgjengelige kvoter. Finansieringen bør også komme i tillegg til vesentlig samfinansiering fra den driftsansvarlige. For at prosjekter som finansieres i henhold til EPR ikke skal få særbehandling, bør finansieringen i henhold til denne beslutning reduseres med finansieringsbeløpet som mottas fra EPR.
- 7) Målet om å opprette et EU-demonstrasjonsprogram som omfatter de beste mulige prosjektene innenfor et bredt teknologifelt på geografisk balanserte steder på medlemsstatenes territorium, i deres økonomiske soner og på deres kontinentalsokler, kan ikke nås i tilstrekkelig grad dersom prosjektene velges på nasjonalt

(*) Denne unionsrettsakten, kunngjort i EUT L 290 av 6.11.2010, s. 39, er omhandlet i EØS-komiteens beslutning nr. 152/2012 av 26. juli 2012 om endring av EØS-avtalens vedlegg XX (Miljø), se EØS-tillegget til *Den europeiske unions tidende* nr. 63 av 8.11.2012, s. 43.

⁽¹⁾ EUT L 275 av 25.10.2003, s. 32.

⁽²⁾ COM(2009) 519 endelig versjon.

plan. Prosjektene bør derfor velges på unionsplan. For å sikre sammenheng med nasjonale framgangsmåter for utvelging og finansiering bør medlemsstatene være ansvarlige for å innhente finansieringssøknader fra sponsorene og for å vurdere prosjektene på grunnlag av kriteriene for å være berettiget til finansiering som er fastsatt i denne beslutning. Ettersom prosjekter som finansieres i henhold til denne beslutning, i de fleste tilfeller vil være samfinansiert av medlemsstater, bør medlemsstatene ha mulighet til å bestemme hvilke prosjekter de vil støtte, og hvilke søknader de vil levere inn til Unionens utvelgingsprosess. Innlevering av disse søknadene er ikke ment å erstatte en melding om statsstøtte i tilfeller der finansieringen inneholder et element av statsstøtte. Medlemsstatenes rolle bør styrkes ytterligere ved at de relevante medlemsstatene rådspørres på nytt for å bekrefte, der det er relevant, verdien og strukturen av det samlede offentlige finansielle bidraget og ved at en foreløpig liste over utvalgte prosjekter framlegges for Komiteen for klimaendringer, herunder om kvaliteten på prosjektene, før beslutningene om tildeling tas.

- 8) På grunn av EIBs sakkunnskap om prosjektutvelging og finansiering ønsker Kommisjonen at EIB skal delta i gjennomføringen av denne beslutning. EIB har på anmodning fra Kommisjonen samtykket i at den på vegne av Kommisjonen eller for Kommisjonens regning bør utføre visse oppgaver som gjelder prosjektutvelging, monetarisering av kvoter og forvaltning av inntekter. De særskilte vilkårene for samarbeidet, herunder EIBs vederlag, bør fastsettes i en avtale mellom Kommisjonen og EIB som skal godkjennes av beslutningsorganene i EIB. EIBs vederlag for å utføre disse oppgavene bør komme fra den fortjenesten som stammer fra EIBs forvaltning av inntektene.
- 9) De disponible inntektene fra de 300 millionene med kvoter bør tildeles gjennom to utlysninger av forslagsinnbydelser slik at modne prosjekter kan motta finansiering allerede ved første utlysning samtidig som det er mulig å justere eventuelle tekniske eller geografiske skjevheter ved andre utlysning. Dersom det ikke er tilstrekkelig konkurranse i en bestemt underkategori av prosjekter ved første utlysning, bør tildelingsbeslutninger i denne underkategorien utsettes til andre utlysning slik at midlene brukes på best mulig måte i henhold til denne beslutning.
- 10) Finansieringen i henhold til denne beslutning bør forbeholdes prosjekter som tar i bruk teknologi som er nyskapende i forhold til det nåværende utviklingstrinn i teknikken på de viktigste delområdene for hvert teknologifelt. Denne teknologien bør ikke være kommersielt tilgjengelig, men tilstrekkelig moden for demonstrasjon i førkommersiell skala. Det bør være rimelige utsikter for en vellykket demonstrasjon av teknologien idet det tas hensyn til at teknologisk risiko

er unngåelig, og den foreslåtte demonstrasjonsskalaen bør tilpasses slik at det ikke kan forventes nye betydelige problemer ved en gjennomføring i større skala. Teknologien bør også ha gode muligheter for reproduksjon og derfor gi betydelige utsikter for kostnadseffektiv CO₂-reduksjon både i Unionen og globalt. Derfor er det bare prosjekter som tilhører særskilte prosjektkategorier, og som oppfyller særlige krav fastsatt i denne beslutning, som skal være berettiget til finansiering.

- 11) For å sikre teknologisk mangfold bør åtte CCS-demonstrasjonsprosjekter finansieres (med minst ett og høyst tre prosjekter i hver prosjektkategori, minst tre med lagring i hydrokarbonreservoarer og minst tre med lagring i saltvannsførende sjikt) ved første utlysning av forslagsinnbydelser og ett prosjekt bør finansieres i hver av underkategoriene for RES-prosjekter ved første utlysning av forslagsinnbydelser. Dersom det finnes tilstrekkelige ressurser, bør det være mulig å finansiere flere prosjekter samtidig som balansen mellom CCS- og RES-demonstrasjonsprosjekter opprettholdes. Av hensyn til den geografiske balansen bør dessuten minst ett og høyst tre prosjekter finansieres i samme medlemsstat. Prosjektene som er ment å gjennomføres på flere medlemsstaters territorium, bør på grunn av sin art ikke begrenses av dette kriteriet.
- 12) I prinsippet bør det velges prosjekter som oppfyller kravene til prosjektantall per kategori på den mest kostnadseffektive måten.
- 13) For å sikre at de utvalgte prosjektene blir satt i gang som planlagt og at midlene blir brukt effektivt, bør det være en forutsetning for beslutningene om tildeling at alle relevante nasjonale tillatelser er gitt i samsvar med relevante krav i henhold til unionsretten, og at sponsorene har tatt de endelige investeringsbeslutningene, innenfor en angitt tidsfrist etter at beslutningen om tildeling er truffet.
- 14) Medlemsstatene bør utbetale inntektene til prosjekter på grunnlag av rettslig bindende instrumenter. Som påkrevd ved direktiv 2003/87/EF bør utbetaling finne sted årlig, for CCS-demonstrasjonsprosjekter på grunnlag av mengden lagret CO₂, som rapportert, overvåket og verifisert i henhold til direktiv 2003/87/EF, og for RES-prosjekter på grunnlag av mengden produsert energi. Dersom medlemsstatene garanterer at for store beløp som blir utbetalt, skal tilbakebetales, bør det imidlertid være mulig å utbetale deler av eller alle midlene til et prosjekt før prosjektet settes i gang. På bakgrunn av at deling av kunnskap er særlig viktig i forbindelse med et demonstrasjonsprogram, bør midler bare utbetales dersom kravene om deling av kunnskap er oppfylt.

- 15) Tiltakene fastsatt i denne beslutning er i samsvar med uttalelse fra Komiteen for klimaendringer —

TRUFFET DENNE BESLUTNING:

Artikkel 1

Formål

Ved denne beslutning fastsettes regler og kriterier for følgende:

- 1) Utvelging av kommersielle demonstrasjonsprosjekter med miljømessig sikker fangst og geologisk lagring av CO₂ som mål («CCS-demonstrasjonsprosjekter») og demonstrasjonsprosjekter for nyskapende teknologi for fornybar energi («RES-demonstrasjonsprosjekter») som nevnt i direktiv 2003/87/EF.
- 2) Monetarisering av kvotene nevnt i direktiv 2003/87/EF til støtte for CCS- og RES-demonstrasjonsprosjekter og forvaltning av tilknyttede inntekter.
- 3) Utbetaling av inntekter og gjennomføring av CCS- og RES-demonstrasjonsprosjekter.

Denne beslutning, herunder bestemmelsene om monetarisering av kvoter, berører ikke andre gjennomføringsrettsakter som vedtas i henhold til direktiv 2003/87/EF.

Artikkel 2

Prinsipper

1. Antallet kvoter i reserven for nyinntredere som er nevnt i artikkel 10a nr. 8 i direktiv 2003/87/EF, skal være 300 millioner.
2. CCS- og RES-demonstrasjonsprosjekter skal utvelges til finansiering i henhold til denne beslutning gjennom to utlysninger av forslagsinnbydelser som organiseres av Kommisjonen og rettes mot medlemsstatene, og som omfatter motverdien til 200 millioner kvoter ved første utlysning av forslagsinnbydelser og motverdien til 100 millioner kvoter og resten av kvotene fra første utlysning ved andre utlysning av forslagsinnbydelser.
3. Med forbehold for artikkel 10a nr. 8 fjerde ledd fjerde punktum i direktiv 2003/87/EF skal finansiering i henhold til denne beslutning utgjøre 50 % av de relevante kostnadene. Dersom den samlede offentlige finansieringen som det søkes om, er mindre enn 50 % av de relevante kostnadene, skal den samlede offentlige finansieringen som det søkes om, finansieres i henhold til denne beslutning.

Dersom finansiering i henhold til denne beslutning kombineres med finansiering fra det europeiske energiprogrammet for gjenoppretting (EEPR), skal finansieringen i henhold til denne beslutning reduseres med det finansieringsbeløpet som er mottatt fra EEPR.

Artikkel 3

Relevante kostnader

1. Når det gjelder artikkel 2 nr. 3, får reglene i nr. 2–5 i denne artikkel anvendelse.

2. De relevante kostnadene ved CCS-demonstrasjonsprosjekter skal være de investeringskostnadene ved prosjektet som skyldes anvendelsen av CCS minus netto nåverdi av det beste anslaget av driftsgevinster og kostnader som følge av anvendelsen av CCS i de første ti driftsårene.

3. Relevante kostnader ved RES-demonstrasjonsprosjekter skal være de ekstra investeringskostnadene ved prosjektet som skyldes anvendelsen av nyskapende teknologi for fornybar energi minus netto nåverdi av det beste anslaget av driftsgevinster og kostnader i de første fem årene sammenlignet med konvensjonell produksjon med samme kapasitet uttrykt i effektiv energiproduksjon.

4. Investeringskostnadene nevnt i nr. 2 og 3 skal dekke kostnadene til investering i tomter, anlegg og utstyr.

Investeringskostnader kan også gjelde investering i teknologioverføring og driftstillatelse for fagkunnskap (heretter kalt «immaterielle aktiva») der følgende vilkår er oppfylt:

- a) de immaterielle aktiva kan anses som avskrivbare aktiva,
- b) de immaterielle aktiva er kjøpt på markedsvilkår og til lavest mulig pris,
- c) de immaterielle aktiva blir værende i mottakerens virksomhet i minst fem år.

Dersom de immaterielle aktiva selges før tidsrommet på fem år nevnt i annet ledd bokstav c) utløper, skal avkastningen av salget trekkes fra de relevante kostnadene.

5. Netto driftskostnader og –gevinster nevnt i nr. 2 og 3 skal være basert på det beste anslaget av produksjonsrelaterte driftskostnader ved prosjekter, idet det tas hensyn til eventuelle ytterligere gevinster som følge av støtteordninger, selv om disse ikke innebærer statsstøtte i henhold til traktatens artikkel 107 nr. 1, kostnadsbesparelser og eksisterende tiltak for skattemessig oppmuntring.

Artikkel 4

EIBs rolle

Den europeiske investeringsbank (EIB) skal utføre sine oppgaver i henhold til denne beslutning på anmodning fra og på vegne av Kommisjonen og for Kommisjonens regning. Kommisjonen skal være ansvarlig overfor tredjemenn.

EIBs vederlag for å utføre disse oppgavene skal komme fra den fortjenesten som stammer fra EIBs forvaltning av inntektene.

Kommisjonen og EIB skal inngå en avtale som fastsetter de særlige vilkårene for EIBs utførelse av sine oppgaver.

Artikkel 5

Framgangsmåte for utvelging

1. Forslagsinnbydelsene skal kunngjøres i *Den europeiske unions tidende*.
2. Medlemsstatene skal ta imot finansieringssøknader for prosjekter som er ment å gjennomføres på deres territorium.

Dersom et prosjekt er ment å gjennomføres på territoriet til flere medlemsstater (heretter kalt et «prosjekt over landegrensene»), skal den medlemsstaten som mottar finansieringssøknaden, underrette de andre berørte medlemsstatene og samarbeide med de andre medlemsstatene med sikte på å komme fram til en felles beslutning om at medlemsstaten som mottar finansieringssøknaden, skal framlegge prosjektet.

3. Medlemsstatene skal vurdere om et prosjekt oppfyller kriteriene for å være berettiget til finansiering nevnt i artikkel 6. Dersom dette er tilfellet, og dersom medlemsstaten støtter prosjektet, skal nevnte medlemsstat framlegge forslaget for EIB og underrette Kommisjonen om dette.

Når medlemsstaten framlegger et forslag om finansiering, skal den oppgi følgende opplysninger for hvert prosjekt:

- a) De relevante kostnadene i euro nevnt i artikkel 2 nr. 3.
- b) Den samlede offentlige finansieringen som det søkes om, i euro, som er de relevante kostnadene minus den driftsansvarliges eventuelle bidrag til disse kostnadene.
- c) Det beste anslaget av netto nåverdi av ytterligere gevinster som følge av støtteordninger som beregnet i samsvar med artikkel 3 nr. 5.
- d) Når det gjelder CCS-demonstrasjonsprosjekter, den samlede forventede mengden lagret CO₂ i de ti første driftsårene, eller når det gjelder RES-demonstrasjonsprosjekter, den samlede forventede mengden produsert energi i de fem første driftsårene.

Medlemsstatene skal også underrette Kommisjonen om all finansiering for prosjektet som omfatter statsstøtte i henhold til traktatens artikkel 108 nr. 3, slik at framgangsmåten ved utvelging kan samordnes med vurderingen av statsstøtte.

4. På grunnlag av forslagene som er framlagt i henhold til nr. 3 i denne artikkel, skal EIB vurdere prosjektets økonomiske og tekniske levedyktighet (behørig hensyn til økonomiske og tekniske aspekter) i samsvar med artikkel 7.

Dersom denne vurderingen får en positiv konklusjon, skal EIB i samsvar med artikkel 8 anbefale beslutninger om tildeling for Kommisjonen.

5. På grunnlag av anbefalingene nevnt i nr. 4 og etter at de berørte medlemsstatene er rådspurt på nytt for å bekrefte, der det er relevant, verdien og strukturen av det samlede offentlige finansielle bidraget samt etter en uttalelse fra Komiteen for klimaendringer i henhold til artikkel 3 i rådsbeslutning 1999/468/EF⁽³⁾, skal Kommisjonen treffe beslutninger om tildeling rettet til de relevante medlemsstatene og angi det tildelte finansieringsbeløpet for de berørte prosjektene i euro.

Artikkel 6

Kriterier for berettigelse

1. Et prosjekt skal være berettiget til finansiering dersom følgende kriterier er oppfylt:

- a) Prosjektet skal tilhøre en av kategoriene angitt i vedlegg I del A.
- b) Prosjektet skal oppfylle kravene angitt i vedlegg I del B.
- c) Prosjektene oppført i vedlegg I del A.II skal være nyskapende. Eksisterende, gjennomprøvd teknologi er ikke berettiget.

2. Dersom en medlemsstat ikke er i stand til å framlegge forslag om prosjekter som tilhører en av underkategoriene angitt i vedlegg I del A.II, og som overholder de relevante tersklene, for EIB i henhold til artikkel 5 nr. 3, kan forslag om prosjekter under de relevante tersklene for en av de berørte underkategoriene framlegges av denne medlemsstaten og skal anses å være berettiget til finansiering som unntak fra nr. 1.

Artikkel 7

Behørig hensyn til økonomiske og tekniske aspekter

EIB skal foreta en vurdering av om hvert foreslåtte prosjekt oppfyller kravene til behørig hensyn i samsvar med spesifikasjonene fastsatt i forslagsinnbydelsene nevnt i artikkel 5 nr. 1, og denne vurderingen skal omfatte minst følgende aspekter:

- 1) Teknisk virkeområde.
- 2) Kostnader.
- 3) Finansiering.
- 4) Gjennomføring.
- 5) Drift.
- 6) Miljøvirkning.
- 7) Framgangsmåter ved tildeling av kontrakter.

Artikkel 8

Prosjektutvelging

1. Åtte prosjekter som omfattes av vedlegg I del A.I, og ett prosjekt i hver underkategori som er angitt i vedlegg I del A.II, skal finansieres.

Dersom ressursene tillater det, kan imidlertid flere prosjekter finansieres så lenge balansen mellom CCS- og RES-demonstrasjonsprosjekter opprettholdes.

Dersom det ikke framlegges mer enn to forslag i en bestemt underkategori, skal Kommisjonen vurdere hvilken konkurransemessig virkning det begrensede antallet forslag kan få for utvelgingen i henhold til denne beslutning, og kan, der det er relevant, beslutte å utsette beslutningene om tildeling for den relevante underkategorien til andre utlysning av forslagsinnbydelser.

2. Prosjekter skal rangeres etter stigende kostnad per ytelseenheter. CCS-demonstrasjonsprosjekter skal rangeres som en samlet gruppe. RES-demonstrasjonsprosjekter skal rangeres innenfor hver underkategori som er angitt i vedlegg I del A.II.

⁽³⁾ EFT L 184 av 17.7.1999, s. 23.

I første ledd skal kostnad per ytelsesenheter beregnes som summen av beløpene angitt i artikkel 5 nr. 3 bokstav b) og c) delt på den samlede forventede mengden lagret CO₂ i de ti første driftsårene for CCS-demonstrasjonsprosjekter eller den samlede forventede mengden produsert energi i de fem første driftsårene for RES-demonstrasjonsprosjekter.

Når de relevante medlemsstatene i henhold til artikkel 5 nr. 5 bekrefter at det foreligger tilstrekkelig offentlig finansiering for CCS-demonstrasjonsprosjekter, skal de høyest rangerte prosjektene velges etter rangering, forutsatt at alle de følgende kriteriene er oppfylt:

- a) Minst ett prosjekt og høyst tre prosjekter velges i hver prosjektkategori.
- b) Minst tre prosjekter med lagring i hydrokarbonreservoarer velges.
- c) Minst tre prosjekter med lagring i saltvannsførende sjikt velges.

Når disse kriteriene ikke er oppfylt, skal prosjektet som vurderes, ikke velges, og det nest høyest rangerte prosjektet skal vurderes for utvelgning. Framgangsmåten skal gjentas til åtte prosjekter er valgt.

Når de relevante medlemsstatene i henhold til artikkel 5 nr. 5 bekrefter at det foreligger tilstrekkelig offentlig finansiering for RES-demonstrasjonsprosjekter, skal det høyest rangerte prosjektet i hver underkategori velges. Dersom det verken i den første eller andre utlysningen av forslagsinnbydelser er noen finansielt og teknisk levedyktige prosjekter som er berettiget til finansiering, i en eller flere prosjektunderkategorier, skal et tilsvarende antall tilleggsprosjekter i andre underkategorier i den samme prosjektkategorien finansieres. Nærmere opplysninger skal angis i forslagsinnbydelsene i henhold til artikkel 5 nr. 1.

De utvalgte CCS-demonstrasjonsprosjektene skal samlet utgjøre «CCS-gruppen», og de utvalgte RES-demonstrasjonsprosjektene skal samlet utgjøre «RES-gruppen».

3. Som unntak fra nr. 1 skal antallet utvalgte prosjekter reduseres dersom den samlede anmodningen om finansiering i henhold til denne beslutning er høyere enn de disponible midlene, slik at anmodningen om finansiering reduseres i samme forhold i hver av gruppene nevnt i nr. 2 tredje og femte ledd.

For hver av gruppene skal prosjektet som har høyest kostnad per ytelsesenheter, velges bort først, deretter skal prosjektet som har høyest kostnad per ytelsesenheter i en annen kategori, velges bort. Framgangsmåten skal gjentas til finansieringen som det anmodes om, dekkes av de disponible midlene.

4. Med forbehold for at det er framlagt forslag til EIB i henhold til artikkel 5 nr. 3 og EIB har anbefalt beslutning om tildeling for Kommisjonen i henhold til artikkel 5 nr. 4, skal minst ett og høyest tre prosjekter finansieres i samme medlemsstat.

Første ledd får imidlertid ikke anvendelse på prosjekter over landegrensene.

Artikkel 9

Bestutninger om tildeling

Det skal være en forutsetning for beslutningene om tildeling at alle relevante nasjonale tillatelser er gitt i samsvar med relevante krav i henhold til unionsretten, at Kommisjonen har godkjent eventuell statsstøtte i forbindelse med et prosjekt, og at sponsorene har tatt de endelige investeringsbeslutningene, innen 24 måneder etter at beslutningene om tildeling er truffet.

Når det gjelder CCS-demonstrasjonsprosjekter, med lagring i saltvannsførende sjikt, skal det være en forutsetning for beslutningene om tildeling at alle relevante nasjonale tillatelser er gitt i samsvar med relevante krav i henhold til unionsretten, at Kommisjonen har godkjent eventuell statsstøtte i forbindelse med et prosjekt og at sponsorene har tatt de endelige investeringsbeslutningene innen 36 måneder etter at beslutningene om tildeling er truffet.

Beslutninger om tildeling skal ikke lenger ha rettsvirkning dersom vilkårene nevnt i første eller annet ledd ikke er oppfylt.

Artikkel 10

Monetarisering av kvoter og forvaltning av inntekter

1. Når det gjelder monetarisering av kvoter og forvaltning av inntekter, skal Kommisjonen opptre på vegne av medlemsstatene.
2. Medlemsstatene og Kommisjonen skal sikre at de 300 millionene med kvoter nevnt i artikkel 2 nr. 1 overføres til EIB med henblikk på monetarisering og forvaltning av inntektene.
3. EIB skal selge kvotene i den første utlysningen av forslagsinnbydelser før Kommisjonen treffer beslutningene om tildeling for hver utlysning av forslagsinnbydelser nevnt i artikkel 5 nr. 1.

EIB skal forvalte inntektene og skal overføre dem til medlemsstatene som påkrevd for utbetaling i henhold til artikkel 11.

Artikkel 11

Utbetaling av inntekter og anvendelse av inntekter som ikke er utbetalt

1. Medlemsstatene skal utbetale inntekter til prosjektsponsorer på grunnlag av rettslig bindende instrumenter der minst følgende skal være fastsatt:
 - a) Prosjektet og den tildelte finansieringen i euro.
 - b) Datoen for når prosjektet skal settes i gang.
 - c) Kravene om deling av kunnskap i henhold til artikkel 12.
 - d) Kravene om utbetaling av inntektene i henhold til nr. 2–6 i denne artikkel.
 - e) Rapporteringskravene i henhold til artikkel 13.

- f) Opplysningene om vilkårene for anvendelse av beslutningen nevnt i artikkel 9.

For første utlysning av forslagsinnbydelser nevnt i artikkel 5 nr. 1 skal datoen for igangsetting av prosjektet som er nevnt i første ledd bokstav b) i dette nummer, være senest 31. desember 2015, med mindre den aktuelle beslutningen om tildeling er truffet etter 31. desember 2011, da skal datoen for igangsetting av prosjektet være senest fire år fra datoen for beslutningen om tildeling.

2. Utbetaling skal finne sted årlig. Det utbetalte beløpet skal for CCS-demonstrasjonsprosjekter være mengden lagret CO₂ i det relevante året som overvåket, rapportert og verifisert i henhold til artikkel 14 og 15 i direktiv 2003/87/EF multiplisert med finansieringssatsen, og for RES-demonstrasjonsprosjekter mengden produsert energi multiplisert med finansieringssatsen.

Finansieringssatsen skal for CCS-demonstrasjonsprosjekter beregnes ved å dele den tildelte finansieringen med 75 % av den samlede forventende mengden lagret CO₂ i de ti første driftsårene, og for RES-demonstrasjonsprosjekter med 75 % av den samlede forventende mengden produsert energi i de fem første driftsårene.

3. Utbetaling for et bestemt år skal finne sted bare dersom kravene om deling av kunnskap er oppfylt for dette året.

4. Utbetaling skal for CCS-demonstrasjonsprosjekter være begrenset til et tidsrom på ti år fra datoen nevnt i nr. 1 bokstav b) og for RES-demonstrasjonsprosjekter til et tidsrom på fem år fra denne datoen. De samlede utbetalte midlene skal ikke overstige den tildelte finansieringen nevnt i nr. 1 bokstav a).

5. Dersom den berørte medlemsstaten garanterer at eventuell finansiering som overstiger finansieringen som er fastsatt i henhold til nr. 2, 3 og 4, blir tilbakebetalt til EIB, kan deler av eller alle midlene til et prosjekt utbetales før prosjektet settes i gang i samsvar med spesifikasjonene angitt i beslutningen om tildeling.

6. Uten at det berører artikkel 4 annet ledd, skal inntekter som ikke utbetales til prosjekter, og fortjeneste fra forvaltningen av inntekter brukes til å samfinansiere ytterligere demonstrasjonsprosjekter i henhold til denne beslutning til 31. desember 2015.

Medlemsstatene skal tilbakeføre inntekter som ikke er utbetalt, til EIB.

Etter 31. desember 2015 skal alle resterende midler tilfalle medlemsstatene. Etter avsluttet utbetaling skal disse midlene overføres til medlemsstatene i samsvar med prinsippene fastsatt i artikkel 10a nr. 7 i direktiv 2003/87/EF.

Artikkel 12

Deling av kunnskap

Medlemsstatene skal sikre at alle prosjektansvarlige, konsortiemedlemmer, leverandører og underleverandører som har betydelige fordeler av den offentlige finansieringen når det gjelder utviklingen av produktet sitt eller tjenesten sin, deler opplysninger om de elementene som er angitt i vedlegg II, med andre prosjektansvarlige, offentlige myndigheter, forskningsinstitutter, ikke-statlige organisasjoner og offentligheten i samsvar med ytterligere spesifikasjoner angitt i forslagsinnbydelsene nevnt i artikkel 5 nr. 1.

Opplysningene skal deles årlig og skal omfatte alle opplysninger som er framkommet og behandlet i et bestemt år.

Artikkel 13

Rapporter fra medlemsstatene

I tidsrommene nevnt i artikkel 11 nr. 4 skal medlemsstatene innen 31. desember hvert år framlegge rapporter om gjennomføringen av prosjektene for Kommisjonen.

Disse rapportene skal inneholde minst følgende opplysninger for hvert prosjekt:

- 1) Mengden lagret CO₂ eller mengden produsert ren energi.
- 2) Utbetalte midler.
- 3) Eventuelle betydelige problemer med gjennomføringen av prosjektet.

Artikkel 14

Rapporter fra Kommisjonen

Etter at første utlysning av forslagsinnbydelser er fullført skal Kommisjonen framlegge en rapport for Komiteen for klimaendringer om gjennomføringen av nevnte utlysning av forslagsinnbydelser og angi om det er nødvendig å endre denne beslutning for å sikre geografisk og teknisk balanse i andre utlysning av forslagsinnbydelser.

Artikkel 15

Adressater

Denne beslutning er rettet til medlemsstatene.

Utferdiget i Brussel, 3. november 2010.

For Kommisjonen

Connie HEDEGAARD

Medlem av Kommisjonen

VEDLEGG I

KRITERIER FOR BERETTIGELSE

A. PROSJEKTKATEGORIER

I. Kategorier for CCS-demonstrasjonsprosjekter (med terskler for minste kapasitet⁽⁴⁾)

- Kraftproduksjon: før forbrenning 250 MW.
- Kraftproduksjon: etter forbrenning 250 MW.
- Kraftproduksjon: forbrenning med oksygen 250 MW.
- Industriell bruk av: a) CCS på raffinerier med 500 000 tonn lagret CO₂ per år fra en eller flere kilder i raffineriet, b) CCS på sementovner med 500 000 tonn lagret CO₂ per år, c) CCS på hovedproduksjonslinjer i jern- og stålproduksjon med 500 000 tonn lagret CO₂ per år eller d) CCS på hovedproduksjonslinjer i aluminiumsproduksjon med 500 000 tonn lagret CO₂ per år.

II. Kategorier for nyskapende RES-demonstrasjonsprosjekter (med terskler for minste størrelse)

- Bioenergi – prosjektunderkategorier:
 - Lignocellulose til intermediære bioenergibærere i fast, flytende eller halvtflytende form via pyrolyse med en kapasitet på 40 000 tonn sluttprodukt per år.
 - Lignocellulose til intermediære bioenergibærere i fast, flytende eller halvtflytende form via risting med en kapasitet på 40 000 tonn sluttprodukt per år.
 - Lignocellulose til syntetisk naturgass eller syntesegass og/eller til elektrisk kraft via forgassing med en kapasitet på 40 millioner normalkubikkmeter (Nm³) sluttprodukt per år eller 100 GWh elektrisk kraft per år.
 - Lignocellulose til biodrivstoff eller flytende biobrensel og/eller til elektrisk kraft via forgassing gjennom direkte oppvarming med en kapasitet på 15 million liter sluttprodukt per år eller 100 GWh elektrisk kraft per år. Produksjon av syntetisk naturgass inngår ikke i denne underkategorien.
 - Råstoff av lignocellulose, for eksempel svartlut og/eller produkter fra pyrolyse eller risting, via «entrained flow»-forgassing til alle former for biodrivstoff med en kapasitet på 40 millioner liter sluttprodukt per år.
 - Lignocellulose til elektrisk kraft med 48 % effektivitet basert på nedre brennverdi (50 % fuktighet) med en kapasitet på minst 40 MWe.
 - Lignocellulose til etanol og høyere alkoholer via kjemiske og biologiske prosesser med en kapasitet på 40 millioner liter sluttprodukt per år.
 - Lignocellulose og/eller husholdningsavfall til biogass, biodrivstoff eller flytende biobrensel via kjemiske og biologiske prosesser med en kapasitet på 6 millioner Nm³ metan per år eller 10 millioner liter sluttprodukt per år.
 - Alger og/eller mikroorganismer til biodrivstoff eller flytende biobrensel via biologiske og/eller kjemiske prosesser med en kapasitet på 40 millioner liter sluttprodukt per år.

Merk: Kriteriene for en bærekraftig utvikling som er fastsatt i europaparlaments- og rådsdirektiv 2009/28/EF⁽⁵⁾ om å fremme bruk av energi fra fornybare kilder, skal oppfylles for biodrivstoff og flytende biobrensel i henhold til nevnte direktiv.

- Konsentrert solenergi – prosjektunderkategorier:
 - Parabolisk traue eller Fresnel-linser som bruker smeltet salt eller andre miljøvennlige varmeoverføringsvæsker med en nominell kapasitet på 30 MW.
 - Parabolisk traue eller Fresnel-linser basert på direkteproduksjon av damp med en nominell kapasitet på 30 MW. Den direkteproduserte dampen skal ha en temperatur på over 500 °C når den forlater solenergianlegget.

⁽⁴⁾ Terskler for CCS-effekt uttrykkes som brutto produksjon av elektrisk kraft før fangst.

⁽⁵⁾ EUTL 140 av 5.6.2009, s. 16.

- Tårnsystem som bruker kretsløp med overhettete damp (enten flere tårn eller en kombinasjon av lineære innsamlere og tårn) med en nominell kapasitet på 50 MW.
- Tårnsystem som bruker trykkluft med en temperatur på over 750 °C, og soldrevne gassturbiner i hybridssystemer med en nominell kapasitet på 30 MW.
- Store kraftverk med Stirling dish-system med en sol-til-elektrisitet-effektivitet på over 20 % og en nominell kapasitet på minst 25 MW.

Merk: Tørrkjøling, hybridisering og (avanserte) varmlagringsløsninger kan inngå i demonstrasjonsanleggene.

- Solceller – prosjektunderkategorier:
 - Store solcellekraftverk med konsentratorer med en nominell kapasitet på 20 MW.
 - Store solcellekraftverk med tandem-tynnfilmceller av silisium med en nominell kapasitet på 40 MW.
 - Store solcellekraftverk med solceller av kobber-indium-gallium-(di)selenid (CIGS) med en nominell kapasitet på 40 MW.
- Geotermisk energi – prosjektunderkategorier:
 - Forbedrede geotermiske systemer i strekkspenningsfelter med en nominell kapasitet på 5 MWe.
 - Forbedrede geotermiske systemer i kompresjonsspenningfelter med en nominell kapasitet på 5 MWe.
 - Forbedrede geotermiske systemer i områder med dyptliggende, kompakte sedimentære bergarter og granittbergarter og andre krystallstrukturer med en nominell kapasitet på 5 MWe.
 - Forbedrede geotermiske systemer i dyptliggende kalkstein med en nominell kapasitet på 5 MWe.

Merk: Kraftvarmeproduksjon med samme elektrisitetstetstetser er også berettiget.

- Vindkraft – prosjektunderkategorier:
 - Havvind (minste turbinstørrelse 6 MW) med en nominell kapasitet på 40 MW.
 - Havvind (minste turbinstørrelse 8 MW) med en nominell kapasitet på 40 MW.
 - Havvind (minste turbinstørrelse 10 MW) med en nominell kapasitet på 40 MW.
 - Flytende havvindanlegg med en nominell kapasitet på 25 MW.
 - Landbaserte vindturbiner som er optimalisert for sammensatt terreng (for eksempel skogsterreng og fjellområder) med en nominell kapasitet på 25 MW.
 - Landbaserte vindturbiner som er optimalisert for kaldt klima (kan brukes ved temperaturer under – 30 °C og ved vanskelige isforhold) med en kapasitet på 25 MW.
- Havenergi – prosjektunderkategorier:
 - Bølgeenergianlegg med en nominell kapasitet på 5 MW.
 - Havstrøm-/tidevannskraftverk med en nominell kapasitet på 5 MW.
 - Omdanning av havtermisk kraft (OTEC) med en nominell kapasitet på 10 MW.
- Vannkraft – prosjektunderkategorier:
 - Kraftproduksjon med generatorer med høytemperatur-superledere: 20 MW.
- Integrering av fornybar energi i strømmettet (intelligente nett) – prosjektunderkategorier:
 - Integrering av fornybar energi og optimalisering for små og mellomstore desentraliserte kraftverk i landområder med overveiende produksjon av solenergi: 20 MW i lavspenningsnett + 50 MW i mellomspenningsnett.

- Integrering av fornybar energi og optimalisering for små og mellomstore desentraliserte kraftverk i landområder med overveiende produksjon av vindkraft: 20 MW i lavspenningsnett + 50 MW i mellomspenningsnett.
- Integrering av fornybar energi og optimalisering for små og mellomstore desentraliserte kraftverk i byområder: 20 MW i lavspenningsnett + 50 MW i mellomspenningsnett.

Merk: Bruk av aktive belastninger (elektriske varmeovner/varmepumper osv.) skal ikke utelukkes.

B. PROSJEKTKRAV

I. Felles krav

Kapasitetsttersklene som er fastsatt i del A, skal overholdes.

- Når det gjelder første utlysning av forslagsinnbydelser, må det vises at det er rimelig å forvente igangsetting av prosjektene innen 31. desember 2015 på grunnlag av at den aktuelle beslutningen om tildeling blir truffet innen 31. desember 2011.
- Alle relevante nasjonale tillatelser for prosjektet skal foreligge og være i samsvar med relevante krav i henhold til unionsretten eller den relevante saksbehandlingen skal være igangsatt og være kommet tilstrekkelig langt til å sikre kommersiell drift innen 31. desember 2015 for første utlysning på grunnlag av at den aktuelle beslutningen om tildeling blir truffet innen 31. desember 2011.
- Den prosjektansvarlige skal inngå en bindende forpliktelse om å dele kunnskap i henhold til kravene fastsatt i artikkel 12.
- Prosjektene skal gjennomføres på medlemsstatenes territorium, i deres økonomiske soner og på deres kontinentalsokler.

II. CCS-demonstrasjonsprosjekter

- Hvert prosjekt skal omfatte hele kjeden (fangst, transport og lagring).
 - Hvert demonstrasjonsprosjekt skal omfatte varmeintegrasjon for prosessens fangstkomponent.
 - Fangstraten skal være minst 85 % CO₂ fra røykgassene som er omfattet av fangst.
 - Hvert prosjekt skal inneholde en uavhengig forskningsdel om sikkerheten ved lagringssteder og forbedring av overvåkingsteknologi, særlig når det gjelder migrasjon av saltvann, mulige migrasjonsveier og virkninger.
-

*VEDLEGG II***KRAV OM DELING AV KUNNSKAP****A. Teknisk oppsett og ytelse**

- Pålitelighet.
- Mengden fanget CO₂.
- Ytelse på ulike nivåer, herunder forskjeller mellom forventet og faktisk ytelse.
- Økning i forbruk av drivstoff, elektrisk kraft, varme og kjøling.
- Viktige inndata og utdata og utforming.
- Fastslåtte framtidige forsknings- og utviklingsspørsmål.

B. Kostnadsnivå

- Kapital- og driftskostnader.
- Samlede kostnader og kostnader per ytelseenhet (tonn lagret CO₂, MWh produsert ren kraft).

C. Prosjektforvaltning

- Lovgivning/tillatelser.
- Håndtering av berørte parter, herunder kontakt med offentlige myndigheter.
- Planlegging.
- Prosjektorganisering.

D. Miljøvirkninger

- Effektivitet: reduksjon av CO₂-utslipp per enhet energi.
- Andre miljøvirkninger ved uforstyrret drift.

E. Helse og sikkerhet

- Hendelser og nestenulykker (driftsforstyrrelser).
- Systemer for overvåking og løsning av sikkerhetsproblemer.
- Helseproblemer ved uforstyrret drift.

F. CCS-lagringsstedets ytelse

- Modeller og simuleringer (utvikling av CO₂-spredning – trykkstigning),
 - Sammenligning med historiske data og justeringer (vurdering som skal gjøres: normal innenfor en viss toleranse eller en betydelig uregelmessighet som krever handling).
 - Atferd for fortrenget saltvann etter injisering av CO₂.
-