



**RAT DER  
EUROPÄISCHEN UNION**

**Brüssel, den 26. Februar 2010 (01.03)  
(OR. en)**

**6913/10**

**LIMITE**

**ENV 114  
ENER 53  
IND 31  
MI 70**

**ÜBERMITTLUNGSVERMERK**

---

Absender: Herr Jordi AYET PUIGARNAU, Direktor, im Auftrag des Generalsekretärs der Europäischen Kommission

Eingangsdatum: 24. Februar 2010

Empfänger: der Generalsekretär des Rates der Europäischen Union,  
Herr Pierre de BOISSIEU

---

Betr.: Entwurf für einen Beschluss der Kommission über Kriterien und Maßnahmen für die Finanzierung – im Rahmen des Gemeinschaftssystems für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten nach der Richtlinie 2003/87/EG des Europäischen Parlaments und des Rates – von kommerziellen Demonstrationsprojekten, die auf eine umweltverträgliche Abscheidung und geologische Speicherung von CO<sub>2</sub> abzielen, und von Demonstrationsprojekten für innovative Technologien für erneuerbare Energien

---

Die Delegationen erhalten in der Anlage das Kommissionsdokument D007721/02 endgültig.

Anl.: D007721/02 endgültig



EUROPÄISCHE KOMMISSION

Brüssel, den  
D007721/02 endgültig

Entwurf

**BESCHLUSS DER KOMMISSION**

**vom**

**über Kriterien und Maßnahmen für die Finanzierung - im Rahmen des  
Gemeinschaftssystems für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten nach der  
Richtlinie 2003/87/EG des Europäischen Parlaments und des Rates - von kommerziellen  
Demonstrationsprojekten, die auf eine umweltverträgliche Abscheidung und geologische  
Speicherung von CO<sub>2</sub> abzielen, und von Demonstrationsprojekten für innovative  
Technologien für erneuerbare Energien**

Entwurf

## BESCHLUSS DER KOMMISSION

vom

**über Kriterien und Maßnahmen für die Finanzierung - im Rahmen des  
Gemeinschaftssystems für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten nach der  
Richtlinie 2003/87/EG des Europäischen Parlaments und des Rates - von kommerziellen  
Demonstrationsprojekten, die auf eine umweltverträgliche Abscheidung und geologische  
Speicherung von CO<sub>2</sub> abzielen, und von Demonstrationsprojekten für innovative  
Technologien für erneuerbare Energien**

DIE EUROPÄISCHE KOMMISSION -

gestützt auf den Vertrag über die Arbeitsweise der Europäischen Union,

gestützt auf die Richtlinie 2003/87/EG des Europäischen Parlaments und des Rates vom 13. Oktober 2003 über ein System für den Handel mit Treibhausgasemissionszertifikaten in der Gemeinschaft und zur Änderung der Richtlinie 96/61/EG des Rates<sup>1</sup>, insbesondere auf Artikel 10a Absatz 8 Unterabsatz 3,

in Erwägung nachstehender Gründe:

- (1) Auf seiner Tagung vom Juni 2008 forderte der Europäische Rat die Kommission auf, möglichst bald ein System vorzustellen, mit dem Anreize für Investitionen der Mitgliedstaaten und des Privatsektors geschaffen werden, damit bis 2015 der Bau und der Betrieb von bis zu zwölf CCS-Demonstrationsanlagen gewährleistet sind.
- (2) Mit Artikel 10a Absatz 8 der Richtlinie 2003/87/EG wird ein Mechanismus zur Finanzierung von kommerziellen Demonstrationsprojekten, die auf eine umweltverträgliche Abscheidung und geologische Speicherung von CO<sub>2</sub> abzielen („CCS-Demonstrationsprojekte“), sowie von Demonstrationsprojekten für innovative Technologien für erneuerbare Energien („RES-Demonstrationsprojekte“) eingeführt. Um ein reibungsloses Funktionieren dieses Mechanismus zu gewährleisten, ist es erforderlich, sowohl die Vorschriften und Kriterien für die Auswahl und Durchführung dieser Projekte als auch die grundlegenden Prinzipien für die Umwandlung der Zertifikate und die Verwaltung der Einkünfte festzulegen.
- (3) Am 7. Oktober 2009 nahm die Kommission die Mitteilung „Investitionen in die Entwicklung von Technologien mit geringen CO<sub>2</sub>-Emissionen (SET-Plan)“ an, in der sie betont, welche Bedeutung der im Rahmen dieses Beschlusses vorgesehenen Finanzierung für die Durchführung des Europäischen Strategieplans für Energie-

---

<sup>1</sup> ABl. L 275 vom 25.10.2003, S. 32.

technologie (SET-Plan) in Bezug auf die erforderlichen Demonstrationsprojekte zukommt.

- (4) Die Finanzierung im Rahmen dieses Beschlusses sollte unter Berücksichtigung potenziell nachteiliger Auswirkungen auf den Wettbewerb und unter der Voraussetzung erfolgen, dass die Kommission eine im gesamten Finanzbeitrag aus öffentlichen Mitteln etwa enthaltene staatliche Beihilfe gemäß den Artikeln 107 und 108 AEUV gebilligt hat, damit gewährleistet ist, dass die Finanzierung auf das Maß beschränkt wird, das für die Verwirklichung und Durchführung des Projekts notwendig ist. Damit die Auswahlverfahren im Rahmen dieses Beschlusses mit der Prüfung staatlicher Beihilfen koordiniert werden können, sollten die Mitgliedstaaten die Kommission über eine etwaige Finanzierung durch staatliche Beihilfen nach Artikel 108 Absatz 3 AEUV unterrichten.
- (5) Die gemäß diesem Beschluss gewährte Finanzierung ist nicht Bestandteil des Gesamthaushaltsplans der Europäischen Union. Sie kann daher mit der Finanzierung aus anderen Instrumenten, unter anderem aus den Strukturfonds und dem Kohäsionsfonds sowie aus dem Europäischen Energieprogramm zur Konjunkturbelebung (EEPR), kombiniert werden. Ferner kann sie mit der Darlehensfinanzierung kombiniert werden, die im Rahmen der Fazilität für Finanzierungen auf Risikoteilungsbasis vorgesehen ist, welche von der Gemeinschaft und der Europäischen Investitionsbank (EIB) eingerichtet wurde.
- (6) Um einem Subventionswettbewerb unter den Mitgliedstaaten vorzubeugen, sollte die Finanzierung im Rahmen dieses Beschlusses auf 50 % der maßgeblichen Kosten beschränkt werden, sofern die Gesamtfinanzierungssumme im Rahmen dieses Beschlusses nach Maßgabe der Richtlinie 2003/87/EG die Grenze von 15 % der insgesamt verfügbaren Zertifikate nicht überschreitet, anderenfalls sollte die Finanzierung auf 15 % der insgesamt verfügbaren Zertifikate beschränkt werden; ferner sollte sie eine umfangreiche Kofinanzierung durch den Betreiber ergänzen. Um zu vermeiden, dass Projekte, die aus dem EEPR finanziert werden, bevorzugt werden, sollte die Finanzierung im Rahmen dieses Beschlusses um den Betrag gekürzt werden, der aus dem EEPR gezahlt wird.
- (7) Ein EU-Demonstrationsprogramm, das die bestmöglichen Projekte aus einer breiten Palette von Technologien an geografisch ausgewogenen Standorten in dem Hoheitsgebiet der Mitgliedstaaten, ihren ausschließlichen Wirtschaftszonen und ihren Festlandsockeln umfassen soll, kann nicht in ausreichendem Maße verwirklicht werden, wenn die Projekte auf einzelstaatlicher Ebene ausgewählt werden. Folglich sollte die Auswahl auf der Ebene der Europäischen Union getroffen werden. Um die Kohärenz mit einzelstaatlichen Auswahl- und Finanzierungsverfahren zu gewährleisten, sollten den Mitgliedstaaten für die Annahme der Finanzierungsanträge der Geldgeber und die Beurteilung der Projekte anhand der in diesem Beschluss niedergelegten Förderkriterien zuständig sein. Da die im Rahmen dieses Beschlusses finanzierten Projekte in den meisten Fällen von den Mitgliedstaaten kofinanziert werden dürften, sollten die Mitgliedstaaten entscheiden können, welche Projekte sie fördern und wessen Anträge sie für das auf der Ebene der Europäischen Union stattfindende Auswahlverfahren einreichen möchten. Die Einreichung dieser Anträge ersetzt nicht die Anmeldung staatlicher Beihilfen in den Fällen, in denen die Finanzierung ein Element staatlicher Beihilfe enthält. Die Rolle der Mitgliedstaaten sollte weiter gestärkt werden, indem vor Ergehen des Finanzhilfebeschlusses der

betreffende Mitgliedstaat erneut konsultiert wird, um den Wert und die Zusammensetzung des gesamten Finanzbeitrags aus öffentlichen Mitteln zu bestätigen, und indem dem Ausschuss für Klimaänderung der Entwurf einer Liste ausgewählter Projekte vorgelegt wird, zu der er - auch im Hinblick auf die Qualität der Projekte - Stellung nimmt.

- (8) In Anbetracht der Erfahrungen der EIB mit Projektauswahl und -finanzierung hat sich die Kommission bemüht, die EIB an der Durchführung dieses Beschlusses zu beteiligen. Die EIB hat zugesagt, auf Wunsch, im Namen und auf Rechnung der Kommission bestimmte Aufgaben bei der Projektauswahl, der Umwandlung der Zertifikate und der Verwaltung der Einkünfte zu übernehmen. Die genauen Bedingungen der Zusammenarbeit, einschließlich der Vergütung der EIB, sollten in einer Vereinbarung zwischen der Kommission und der EIB geregelt werden, die der Genehmigung durch die Entscheidungsgremien der EIB bedarf. Die EIB sollte für die Durchführung dieser Aufgaben eine Vergütung aus dem Einkommen erhalten, das sie bei der Verwaltung der Einkünfte erwirtschaftet.
- (9) Die verfügbaren Einkünfte aus den 300 Millionen Zertifikaten sollten im Wege zweier Aufforderungen zur Einreichung von Vorschlägen verteilt werden, um einerseits dafür zu sorgen, dass ausgereifte Projekte bereits im Rahmen der ersten Aufforderung Finanzmittel erhalten, und andererseits die Möglichkeit zu schaffen, bei der zweiten Aufforderung ein etwaiges technisches oder geografisches Ungleichgewicht zu beheben. Ist für eine bestimmte Unterkategorie von Projekten bei der ersten Aufforderung der Wettbewerb unzureichend, so sollten die Beschlüsse über die Gewährung einer Finanzhilfe zwecks maximaler Nutzung der im Rahmen dieses Beschlusses vorgesehenen Mittel bis zur zweiten Aufforderung aufgeschoben werden. Die Finanzhilfebeschlüsse sollten im Rahmen der ersten Aufforderung bis zum 31. Dezember 2011 und im Rahmen der zweiten Aufforderung bis zum 31. Dezember 2013 gefasst werden.
- (10) Die Finanzierung nach diesem Beschluss sollte Projekten vorbehalten sein, bei denen Technologien zum Einsatz kommen, die gemessen am neuesten Stand der Technik in wichtigen Teilbereichen der einzelnen Technologien innovativ sind. Diese Technologien sollten kommerziell noch nicht verfügbar, jedoch ausgereift genug sein, um für die Demonstration in vorkommerziellem Maßstab in Betracht zu kommen. Unter Berücksichtigung der Tatsache, dass technische Risiken unvermeidbar sind, sollten sie angemessene Aussichten auf eine erfolgreiche Demonstration bieten, und die Demonstration sollte in einem Maßstab vorgesehen sein, bei dem bei weiterer Maßstabsvergrößerung nicht mit wesentlichen Zusatzproblemen zu rechnen ist. Sie sollten in hohem Maße serienfähig sein und somit gute Aussichten dafür bieten, sowohl in der Europäischen Union als auch weltweit den CO<sub>2</sub>-Ausstoß kostengünstig zu senken. Folglich sollten ausschließlich Projekte, die bestimmten Projektkategorien zugeordnet werden können und bestimmte, in diesem Beschluss genannte Voraussetzungen erfüllen, für eine Finanzierung in Betracht kommen.
- (11) Um die technologische Vielfalt zu gewährleisten, sollten zunächst acht CCS-Demonstrationsprojekte (darunter mindestens ein und höchstens drei Projekte in jeder Projektkategorie, mindestens drei Projekte der Speicherung in einer ehemaligen Kohlenwasserstofflagerstätte und mindestens drei Projekte der Speicherung in salinen Aquiferen) sowie ein Projekt in jeder der RES-Projektunterkategorien gefördert werden. Bei Verfügbarkeit ausreichender Mittel sollte es möglich sein, weitere

Projekte zu finanzieren, wobei auf die Ausgewogenheit von CCS- und RES-Demonstrationsprojekten zu achten ist. Außerdem sollten zur Gewährleistung der geografischen Ausgewogenheit mindestens eines und nicht mehr als drei Projekte in einem Mitgliedstaat gefördert werden. Dieses Kriterium darf jedoch nicht dazu führen, dass Projekte, die im Hoheitsgebiet mehrerer Mitgliedstaaten durchgeführt werden sollen, gerade deswegen eingeschränkt werden.

- (12) Grundsätzlich sollten Projekte ausgewählt werden, die die Anforderungen an die Projektzahl je Kategorie in der kostengünstigsten Weise erfüllen. Um jedoch zu gewährleisten, dass die verfügbaren Mittel optimal verwendet werden, sollte es möglich sein, ein alternatives CCS- oder RES-Demonstrationsprojekt auszuwählen, sofern die unwesentlich geringere Wirtschaftlichkeit durch eine erhebliche Senkung der Gesamtkosten ausgeglichen wird.
- (13) Um zu gewährleisten, dass die ausgewählten Projekte wie vorgesehen durchgeführt und die Mittel wirksam verwendet werden, sollten die Finanzhilfebeschlüsse mit der Voraussetzung verknüpft sein, dass innerhalb einer vorgegebenen Frist nach Annahme der Finanzhilfebeschlüsse alle einzelstaatlichen Genehmigungen nach den einschlägigen Rechtsvorschriften der Europäischen Union erteilt und die Geldgeber die endgültigen Investitionsentscheidungen getroffen haben.
- (14) Die Mitgliedstaaten sollten die Einkünfte auf der Grundlage verbindlicher Rechtsakte an Projekte auszahlen. Nach Maßgabe der Richtlinie 2003/87/EG sollte die Auszahlung jährlich, bei CCS-Demonstrationsprojekten auf der Grundlage der gespeicherten Menge CO<sub>2</sub>, die nach Richtlinie 2003/87/EG gemeldet, überwacht und überprüft wurde, und bei RES-Projekten auf der Grundlage der erzeugten Energie erfolgen. Wenn ein Mitgliedstaat allerdings garantiert, dass überschüssige Mittel erstattet werden, sollte es möglich sein, die Mittel für ein Projekt zu einem Teil oder vollständig auszuzahlen, bevor das Projekt in Betrieb geht. Angesichts der besonderen Bedeutung, die dem Austausch von Wissen im Rahmen eines Demonstrationsprogramms zukommt, sollten Mittel nur dann ausgezahlt werden, wenn die Anforderungen an den Wissensaustausch erfüllt sind.
- (15) Die in diesem Beschluss vorgesehenen Maßnahmen entsprechen der Stellungnahme des Ausschusses für Klimaänderung -

HAT FOLGENDEN BESCHLUSS ERLASSEN:

*Artikel 1*  
*Gegenstand*

Dieser Beschluss enthält die Vorschriften und Kriterien für

1. die Auswahl von kommerziellen Demonstrationsprojekten für die Abscheidung und geologische Speicherung von Kohlendioxid („CCS-Demonstrationsprojekte“) und von Demonstrationsprojekten für innovative Technologien für erneuerbare Energien („RES-Demonstrationsprojekte“) nach der Richtlinie 2003/87/EG;
2. die Umwandlung von Zertifikaten nach der Richtlinie 2003/87/EG in Mittel, die für die Förderung von CCS- und RES-Demonstrationsprojekten verfügbar sind, und die Verwaltung der damit verbundenen Einkünfte;

3. die Auszahlung der Einkünfte und die Durchführung der CCS- und RES-Demonstrationsprojekte.

Dieser Beschluss einschließlich der Bestimmungen über die Monetarisierung von Zertifikaten gilt unbeschadet anderer Durchführungsrechtsakte, die nach der Richtlinie 2003/87/EG erlassen werden.

## *Artikel 2* *Grundsätze*

- (1) Aus der Reserve für neue Marktteilnehmer nach Artikel 10a Absatz 8 der Richtlinie 2003/87/EG werden 300 Millionen Zertifikate zur Verfügung gestellt.
- (2) Die Auswahl der CCS- und RES-Demonstrationsprojekte, für die im Rahmen dieses Beschlusses Mittel aufgewendet werden, erfolgt im Wege zweier Aufforderungen zur Einreichung von Vorschlägen, die von der Kommission durchgeführt werden und an die Mitgliedstaaten gerichtet sind, und die erst das Äquivalent von 200 Millionen Zertifikaten und dann das Äquivalent von 100 Millionen Zertifikaten sowie den im Rahmen der ersten Aufforderung nicht in Anspruch genommenen Teil umfassen.
- (3) Vorbehaltlich Artikel 10a Absatz 8 Unterabsatz 4 Satz 4 der Richtlinie 2003/87/EG beträgt die Finanzierung im Rahmen dieses Beschlusses 50 % der maßgeblichen Kosten. Betragen die insgesamt beantragten öffentlichen Mittel weniger als 50 % der maßgeblichen Kosten, so werden die beantragten öffentlichen Mittel vollständig im Rahmen dieses Beschlusses finanziert.

Wird die Finanzierung gemäß diesem Beschluss mit einer Finanzierung aus dem Europäischen Energieprogramm zur Konjunkturbelebung (EEPR) kombiniert, so wird der Betrag der Finanzierung aus dem EEPR von der Finanzierung gemäß diesem Beschluss abgezogen.

## *Artikel 3* *Maßgebliche Kosten*

- (1) Für die Zwecke von Artikel 2 Absatz 3 gelten die Absätze 2 bis 6 dieses Artikels.
- (2) Die maßgeblichen Kosten von CCS-Demonstrationsprojekten sind die Investitionskosten, die dem Projekt aufgrund der Anwendung von CCS entstehen, abzüglich des Kapitalwertes der bestmöglichen Schätzung der Betriebsgewinne und -kosten, die sich aufgrund der Anwendung von CCS in den ersten zehn Betriebsjahren ergeben.
- (3) Die maßgeblichen Kosten von RES-Demonstrationsprojekten sind die zusätzlichen Investitionskosten, die dem Projekt aufgrund der Anwendung einer innovativen Technologie für erneuerbare Energien entstehen, abzüglich des Kapitalwertes der bestmöglichen Schätzung der Betriebskosten und -gewinne, die sich in den ersten fünf Jahren im Vergleich zur konventionellen Produktion mit derselben Kapazität in Bezug auf die tatsächliche Energieerzeugung ergeben.

- (4) Die Investitionskosten nach den Absätzen 2 und 3 decken die Kosten der Investitionen in Grundstücke, Anlagen und Ausrüstungen.

Sie können außerdem die Investitionen in den Technologietransfer und in Know-how-Nutzungslizenzen („immaterielle Vermögenswerte“) umfassen, sofern die folgenden Voraussetzungen erfüllt sind:

- a) der immaterielle Vermögenswert kann als abschreibungsfähiger Vermögenswert erachtet werden;
- b) der immaterielle Vermögenswert wird zu Marktbedingungen zum geringstmöglichen Preis erworben;
- c) der immaterielle Vermögenswert verbleibt mindestens fünf Jahre lang im Betrieb des Empfängers.

Wird der immaterielle Vermögenswert vor Ablauf der Fünfjahresfrist nach Unterabsatz 2 Buchstabe c veräußert, wird der Verkaufserlös von den maßgeblichen Kosten abgezogen.

- (5) Die Netto-Betriebskosten und -gewinne gemäß den Absätzen 2 und 3 beruhen auf der bestmöglichen Schätzung der auf das Projekt entfallenden betrieblichen Aufwendungen aus Produktionskosten, wobei etwaige zusätzliche Gewinne infolge von Fördermaßnahmen, selbst wenn es sich nicht um eine staatliche Beihilfe im Sinne von Artikel 107 Absatz 1 AEUV handelt, sowie vermiedene Kosten und geltende Steueranreize berücksichtigt werden.

#### *Artikel 4 Aufgabe der EIB*

Die EIB nimmt die ihr im Rahmen dieses Beschlusses übertragenen Aufgaben auf Aufforderung sowie im Namen und auf Rechnung der Kommission wahr, die gegenüber Dritten verantwortlich ist.

Die EIB wird für die Wahrnehmung dieser Aufgaben aus dem Einkommen vergütet, das sie bei der Verwaltung der Einkünfte erwirtschaftet.

Die Kommission und die EIB treffen eine Vereinbarung, in der die Bedingungen, unter denen die EIB ihre Aufgaben wahrnimmt, im Einzelnen festgelegt sind.

#### *Artikel 5 Auswahlverfahren*

- (1) Die Aufforderungen zur Einreichung von Vorschlägen werden im Amtsblatt der Europäischen Union bekannt gemacht.
- (2) Die Mitgliedstaaten nehmen die Anträge auf Finanzierung von Projekten entgegen, die in ihrem Hoheitsgebiet durchgeführt werden sollen.

Soll ein Projekt jedoch im Hoheitsgebiet mehrerer Mitgliedstaaten durchgeführt werden („grenzüberschreitendes Projekt“), unterrichtet der Mitgliedstaat, der den Antrag auf Finanzierung entgegennimmt, die anderen in Betracht kommenden Mitgliedstaaten hierüber und arbeitet mit diesen zusammen, um gemeinsam über die Einreichung des Projekts durch den Mitgliedstaat zu entscheiden.

- (3) Die Mitgliedstaaten beurteilen, ob ein Projekt die Förderkriterien nach Artikel 6 erfüllt. Ist dies der Fall und unterstützt der Mitgliedstaat das Projekt, so unterbreitet dieser Mitgliedstaat der EIB den Vorschlag und unterrichtet die Kommission hierüber.

Bei der Einreichung von Finanzierungsvorschlägen macht der Mitgliedstaat zu jedem Projekt die folgenden Abgaben:

- a) die maßgeblichen Kosten nach Artikel 2 Absatz 3 in Euro,
- b) die insgesamt beantragten öffentlichen Mittel in Euro, d. h. die maßgeblichen Kosten abzüglich eines Finanzierungsbeitrags des Betreibers,
- c) die bestmögliche Schätzung des Kapitalwerts von gemäß Artikel 3 Absatz 5 berechneten zusätzlichen Gewinnen infolge von Förderregelungen;
- d) bei CCS-Demonstrationsprojekten die veranschlagte Gesamtmenge CO<sub>2</sub>, die während der ersten zehn Betriebsjahre gespeichert werden soll, und bei RES-Demonstrationsprojekten die veranschlagte Gesamtmenge Energie, die in den ersten fünf Betriebsjahren erzeugt werden soll.

Die Mitgliedstaaten unterrichten die Kommission außerdem über eine etwaige Förderung des Projekts mittels einer staatlichen Beihilfe nach Artikel 108 Absatz 3 AEUV, um die Koordinierung des Auswahlverfahrens mit der beihilferechtlichen Würdigung zu ermöglichen.

- (4) Ausgehend von den Vorschlägen, die nach Absatz 3 eingereicht werden, beurteilt die EIB nach Artikel 7 die finanzielle und technische Leistungsfähigkeit (finanzielle und technische Prüfung im Rahmen der Sorgfaltspflicht) des Projekts.

Ist das Ergebnis der Beurteilung positiv, erteilt die EIB der Kommission nach Artikel 8 Empfehlungen hinsichtlich der Finanzhilfebeschlüsse.

- (5) Ausgehend von den Empfehlungen nach Absatz 4 erlässt die Kommission, nach erneuter Konsultierung der betreffenden Mitgliedstaaten, bei der diese gegebenenfalls den Wert und die Zusammensetzung des gesamten öffentlichen Finanzbeitrags bestätigen, und nach Stellungnahme des Ausschusses für Klimaänderung gemäß Artikel 3 des Beschlusses 1999/468/EG Finanzhilfebeschlüsse, die an die betreffenden Mitgliedstaaten gerichtet sind und aus denen die für die jeweiligen Projekte gewährte Finanzierung in Euro hervorgeht.

*Artikel 6  
Förderkriterien*

- (1) Ein Projekt kommt für eine Finanzierung in Betracht, wenn die folgenden Kriterien erfüllt sind:
  - a) das Projekt muss in eine der Kategorien nach Anhang I Teil A fallen;
  - b) das Projekt muss den Anforderungen nach Anhang I Teil B entsprechen;
  - c) die in Anhang I Teil A.II aufgeführten Projekte müssen ihrer Art nach innovativ sein, d. h. vorhandene, bewährte Technologien sind nicht förderfähig.
- (2) Ist ein Mitgliedstaat nicht in der Lage, der EIB gemäß Artikel 5 Absatz 3 Vorschläge für Projekte zu unterbreiten, die unter eine der Unterkategorien gemäß Anhang I Teil A.II fallen und die geltenden Schwellenwerte einhalten, so kann dieser Mitgliedstaat Vorschläge für Projekte unterhalb der Schwellenwerte unterbreiten, die im Rahmen einer Ausnahme von Absatz 1 als für eine Finanzierung in Betracht kommend erachtet werden.

*Artikel 7  
Finanzielle und technische Prüfung im Rahmen der Sorgfaltspflicht*

Die EIB prüft im Rahmen der Sorgfaltspflicht ein vorgeschlagenes Projekt nach Maßgabe der Leistungsbeschreibung, die in den Aufforderungen zur Einreichung von Vorschlägen nach Artikel 5 Absatz 1 festgelegt ist, wobei diese Prüfung mindestens die folgenden Aspekte umfasst:

1. den technischen Anwendungsbereich;
2. die Kosten;
3. die Finanzierung;
4. die Durchführung;
5. den Betrieb;
6. die Umweltverträglichkeit;
7. die Beschaffungsverfahren.

*Artikel 8  
Projektauswahl*

- (1) Zu finanzieren sind acht Projekte, die unter Anhang I Teil A.I fallen (CCS-Demonstrationsprojekte), und ein Projekt in jeder Projektunterkategorie gemäß Anhang I Teil A.II (RES-Demonstrationsprojekte).

Wenn die Mittelausstattung es jedoch erlaubt, können weitere Projekte finanziert werden, wobei auf die Ausgewogenheit von CCS- und RES-Demonstrations-

projekten zu achten ist. Werden lediglich ein oder zwei Vorschläge in einer bestimmten Unterkategorie eingereicht, beurteilt die Kommission die möglichen Folgen für den Auswahlwettbewerb im Rahmen dieses Beschlusses, und sie kann gegebenenfalls entscheiden, die Finanzhilfebeschlüsse für die betreffende Unterkategorie bis zur zweiten Aufforderung zur Einreichung von Vorschlägen aufzuschieben.

- (2) Die Projekte werden nach steigenden Kosten je Leistungseinheit geordnet. CCS-Demonstrationsprojekte bilden eine einzige Gruppe. RES-Demonstrationsprojekte werden innerhalb jeder der Unterkategorien gemäß Anhang I Teil A.II geordnet.

Für die Zwecke von Unterabsatz 1 sind die Kosten je Leistungseinheit als die Summe der Beträge gemäß Artikel 5 Absatz 3 Buchstaben b und c, dividiert durch die Leistung, zu berechnen. Unter Leistung ist im Falle von CCS-Demonstrationsprojekten die geschätzte Gesamtmenge CO<sub>2</sub>, die während der ersten zehn Betriebsjahre gespeichert wird, oder im Falle von RES-Demonstrationsprojekten die geschätzte Gesamtmenge Energie, die während der ersten fünf Betriebsjahre erzeugt wird, zu verstehen.

Bestätigen die betreffenden Mitgliedstaaten gemäß Artikel 5 Absatz 5, dass ein hinreichender öffentlicher Finanzierungsbeitrag geleistet wird, so werden die folgenden Projekte ausgewählt:

- a) Bei CCS-Demonstrationsprojekten werden die am höchsten eingestuftten Projekte in absteigender Reihenfolge ausgewählt, sofern folgende Kriterien erfüllt sind:

- (1) in jeder Projektkategorie werden mindestens ein Projekt und höchstens drei Projekte ausgewählt,
- (2) mindestens drei Projekte der Speicherung in ehemaligen Kohlenwasserstofflagerstätten werden ausgewählt,
- (3) mindestens drei Projekte der Speicherung in salinen Aquiferen werden ausgewählt.

Würde die Auswahl eines Projekts bedeuten, dass die Kriterien unter den Punkten (1) bis (3) nicht erfüllt sind, so wird das betreffende Projekt nicht ausgewählt und das nächste Projekt in der Reihenfolge für die Auswahl berücksichtigt. In dieser Weise wird weiter verfahren, bis acht Projekte ausgewählt wurden.

- b) Bei RES-Demonstrationsprojekten wird in jeder Unterkategorie das am höchsten eingestufte Projekt ausgewählt. Werden bei jeder der beiden Aufforderungen zur Einreichung von Vorschlägen für eine oder mehrere Projektunterkategorien keine Projekte vorgeschlagen, die für eine Förderung in Betracht kommen und gleichzeitig finanziell und technisch machbar sind, so wird in anderen Unterkategorien derselben Projektkategorie eine entsprechende Zahl Projekte zusätzlich finanziert. Die Einzelheiten werden im Aufruf zur Einreichung von Vorschlägen gemäß Artikel 5 Absatz 1 spezifiziert.

Die ausgewählten CCS-Demonstrationsprojekte bilden zusammen die „CCS-Gruppe“, und die ausgewählten RES-Demonstrationsprojekte bilden zusammen die „RES-Gruppe“.

- (3) Abweichend von Absatz 1 wird die Zahl der ausgewählten Projekte in dem Fall, dass die insgesamt im Rahmen dieses Beschlusses beantragte Finanzierung höher als die verfügbaren Mittel ist, dergestalt verringert, dass die beantragte Finanzierung im gleichen Verhältnis in jeder der Gruppen nach Absatz 2 Unterabsatz 4 verringert wird.

In jeder der Gruppen ist zunächst das Projekt mit den höchsten Kosten je Leistungseinheit zu streichen, anschließend ist in einer weiteren Kategorie das Projekt mit den höchsten Kosten je Leistungseinheit zu streichen; dieses Vorgehen ist so lange zu wiederholen, bis die beantragte Finanzierung durch die verfügbaren Mittel gedeckt ist.

- (4) Sofern der EIB gemäß Artikel 5 Absatz 3 Vorschläge unterbreitet wurden und die EIB der Kommission gemäß Artikel 5 Absatz 4 den Erlass von Finanzhilfebeschlüssen empfohlen hat, werden in einem Mitgliedstaat mindestens ein und höchstens drei Projekte finanziert.

Unterabsatz 1 gilt jedoch nicht für grenzüberschreitende Projekte.

#### *Artikel 9 Finanzhilfebeschlüsse*

Die Finanzhilfebeschlüsse erfolgen unter der Voraussetzung, dass alle einschlägigen einzelstaatlichen Genehmigungen nach Maßgabe der einschlägigen Anforderungen des EU-Rechts erteilt werden, dass die Kommission eine etwaige staatliche Beihilfe für ein Projekt genehmigt und dass die Geldgeber die Investition endgültig beschließen, wobei diese Voraussetzungen binnen 24 Monaten, im Falle von CCS-Demonstrationsprojekten der Speicherung in salinen Aquiferen binnen 36 Monaten nach Erlass der Finanzhilfebeschlüsse erfüllt sein müssen.

Werden die in Absatz 1 genannten Voraussetzungen nicht erfüllt, so sind die Finanzhilfebeschlüsse rechtlich nicht mehr bindend.

#### *Artikel 10 Umwandlung der Zertifikate und Verwaltung von Einkünften*

- (1) Für die Zwecke der Umwandlung der Zertifikate und der Verwaltung der Einkünfte handelt die Kommission im Namen der Mitgliedstaaten.
- (2) Die 300 Millionen Zertifikate nach Artikel 2 Absatz 1 werden zum Zwecke der Umwandlung und der Verwaltung der Einkünfte an die EIB übertragen.
- (3) Vor Erlass der Finanzhilfebeschlüsse im Rahmen jeder Aufforderung zur Einreichung von Vorschlägen nach Artikel 5 Absatz 1 veräußert die EIB die Zertifikate für die betreffende Aufforderung.

Die EIB verwaltet die Einkünfte und leitet sie zur Auszahlung nach Artikel 11 an die Mitgliedstaaten weiter.

### *Artikel 11*

#### *Auszahlung der Einkünfte und Verwendung nicht ausgezahlter Einkünfte*

- (1) Die Mitgliedstaaten zahlen die Einkünfte an die Geldgeber der Projekte auf der Grundlage rechtsverbindlicher Instrumente aus, in denen mindestens Folgendes festgelegt ist:
- a) das Projekt und die gewährte Finanzierung in Euro;
  - b) das Datum der Inbetriebnahme;
  - c) die Anforderungen an den Wissensaustausch nach Artikel 12;
  - d) die Anforderungen an die Auszahlung der Einkünfte nach den Absätzen 2 bis 6;
  - e) die Anforderungen an die Berichterstattung nach Artikel 13;
  - f) Angaben zu den Voraussetzungen für die Beschlussfassung nach Artikel 9.

Für die erste Aufforderung zur Einreichung von Vorschlägen nach Artikel 5 Absatz 1 sollte der Termin der Inbetriebnahme nach Unterabsatz 1 Buchstabe b spätestens der 31. Dezember 2015 sein.

- (2) Die Auszahlung erfolgt jährlich. Der ausgezahlte Betrag entspricht bei CCS-Demonstrationsprojekten der Menge CO<sub>2</sub>, die in dem betreffenden Jahr gemäß der Überwachung, Prüfung und Berichterstattung nach den Artikeln 14 und 15 der Richtlinie 2003/87/EG gespeichert wurde, multipliziert mit dem Finanzierungssatz, und bei RES-Demonstrationsprojekten der Menge erzeugter Energie multipliziert mit dem Finanzierungssatz.

Zur Berechnung des Finanzierungssatzes wird die gewährte Finanzierung bei CCS-Demonstrationsprojekten durch 75 % der geschätzten Gesamtmenge des in den ersten zehn Betriebsjahren gespeicherten CO<sub>2</sub> und bei RES-Demonstrationsprojekten durch 75 % der geschätzten Gesamtmenge der in den ersten fünf Betriebsjahren erzeugten Energie dividiert.

- (3) Die Auszahlung der Fördermittel für ein bestimmtes Jahr erfolgt unter der Voraussetzung, dass die Anforderungen an den Wissensaustausch für das Jahr erfüllt sind.
- (4) Die Auszahlung ist bei CCS-Demonstrationsprojekten auf den Zeitraum von zehn Jahren ab dem Datum nach Absatz 1 Buchstabe b und bei RES-Demonstrationsprojekten auf den Zeitraum von fünf Jahren nach diesem Datum beschränkt. Die ausgezahlten Mittel dürfen insgesamt die nach Absatz 1 Buchstabe a gewährten Mittel auf keinen Fall überschreiten.

- (5) Gewährleistet der betreffende Mitgliedstaat, dass die Finanzierung, die über den nach den Absätzen 2 bis 4 gerechtfertigten Betrag hinausgeht, der EIB erstattet wird, können die Mittel für ein Projekt nach Maßgabe der Leistungsbeschreibung des Finanzhilfebeschlusses ganz oder teilweise ausgezahlt werden, bevor es in Betrieb genommen wird.
- (6) Unbeschadet von Artikel 4 Absatz 2 werden Einkünfte, die nicht für Projekte ausgezahlt werden, und Einkommen, das aus der Verwaltung der Einkünfte erwirtschaftet wird, verwendet, um im Rahmen dieses Beschlusses bis zum 31. Dezember 2015 weitere Demonstrationsprojekte zu kofinanzieren. Die Mitgliedstaaten erstatten der EIB die nicht ausgezahlten Einkünfte. Diese Mittel fließen den Mitgliedstaaten nach dem 31. Dezember 2015 zu. Zum Schluss der Auszahlung werden diese Mittel im Einklang mit den Grundsätzen nach Artikel 10a Absatz 7 der Richtlinie 2003/87/EG an die Mitgliedstaaten weitergeleitet.

#### *Artikel 12* *Wissensaustausch*

Die Mitgliedstaaten gewährleisten, dass alle Projektbetreiber, Mitglieder von Gelegenheitsgesellschaften, Lieferanten und Unterauftragnehmer, die hinsichtlich der Entwicklung ihres Produkts oder ihrer Dienstleistung einen erheblichen Nutzen aus den bereitgestellten öffentlichen Mitteln ziehen, die Informationen über die Aspekte nach Anhang II mit anderen Projektbetreibern, Behörden, Forschungseinrichtungen, nichtstaatlichen Organisationen und der Öffentlichkeit nach Maßgabe der genauen Leistungsbeschreibung in den Aufforderungen zur Einreichung von Vorschlägen nach Artikel 5 Absatz 1 austauschen.

Die Informationen sind jährlich auszutauschen, wobei der Austausch alle Informationen umfasst, die in einem bestimmten Jahr gewonnen und verarbeitet werden.

#### *Artikel 13* *Berichterstattung durch die Mitgliedstaaten*

Während des jeweiligen Zeitraums nach Artikel 11 Absatz 4 erstatten die Mitgliedstaaten der Kommission bis zum 31. Dezember jedes Jahres Bericht über die Durchführung der Projekte.

In den Berichten sind für jedes Projekt mindestens die folgenden Angaben zu machen:

1. die gespeicherte Menge CO<sub>2</sub> oder die umweltverträglich erzeugte Menge Energie;
2. die ausgezahlten Mittel;
3. etwaige größere Probleme bei der Projektdurchführung.

#### *Artikel 14* *Bericht*

Nach Durchführung der ersten Aufforderung zur Einreichung von Vorschlägen erstattet die Kommission dem Ausschuss für Klimaänderung hierüber Bericht und macht Angaben dazu, ob gegebenenfalls eine Änderung dieses Beschlusses erforderlich ist, um bei der zweiten

Aufforderung zur Einreichung von Vorschlägen die geografische und technische Ausgewogenheit zu gewährleisten.

*Artikel 15  
Adressaten*

Dieser Beschluss ist an die Mitgliedstaaten gerichtet.

Brüssel, den

*Für die Kommission*

*Mitglied der Kommission*

## ANHANG I

### Förderkriterien

#### A. Projektkategorien

##### **I. Kategorien der CCS-Demonstrationsprojekte (mit Mindestkapazitätsschwellen<sup>2</sup>):**

- Stromerzeugung: vor der Verbrennung 250 MW,
- Stromerzeugung: nach der Verbrennung 250 MW,
- Stromerzeugung: Oxyfuel 250 MW,
- industrielle Anwendungen: a) Anwendung von CCS auf Raffinerien, wobei 500 kt/J CO<sub>2</sub> aus einer oder mehreren Quellen in der Raffinerie gespeichert werden, b) Anwendung von CCS auf Zementöfen, wobei 500 kt/J CO<sub>2</sub> gespeichert werden, c) Anwendung von CCS auf den primären Stufen der Eisen- bzw. Stahlerzeugung, wobei 500 kt/J CO<sub>2</sub> gespeichert werden, oder d) Anwendung von CCS auf den primären Stufen der Aluminiumgewinnung, wobei 500 kt/J CO<sub>2</sub> gespeichert werden.

##### **II. Kategorien der innovativen RES-Demonstrationsprojekte (mit Mindestmengenschwellen):**

- Bioenergie - Projektunterkategorien:
  - Umwandlung von Lignozellulose zu festen, flüssigen oder schlammförmigen Bioenergieträgern (Zwischenprodukt) mittels Pyrolyse mit einer Kapazität von 40 kt/J (Kilotonnen pro Jahr) des Endprodukts;
  - Umwandlung von Lignozellulose zu festen, flüssigen oder schlammförmigen Bioenergieträgern (Zwischenprodukt) mittels Röstung mit einer Kapazität von 40 kt/J (Kilotonnen pro Jahr) des Endprodukts;
  - Umwandlung von Lignozellulose zu synthetischem Erdgas oder Synthesegas und/oder Strom mittels Vergasung mit einer Kapazität von 40 Mio. Nm<sup>3</sup>/J (Millionen Normkubikmeter pro Jahr) des Endprodukts oder 100 GWh Strom pro Jahr;
  - Umwandlung von Lignozellulose zu Biokraftstoffen oder flüssigen Biobrennstoffen und/oder Strom mittels Vergasung mit Direktbefeuerung mit einer Kapazität von 15 Mio. l/J (Millionen Liter pro Jahr) des Endprodukts oder 100 GWh Strom pro Jahr. Die Produktion von synthetischem Erdgas ist von dieser Unterkategorie ausgenommen;
  - Umwandlung von lignozellulosehaltigem Rohstoff (z. B. Schwarzlauge und/oder Pyrolyse- oder Röstprodukte) mittels Flugstromvergasung zu

---

<sup>2</sup> Die CCS-Kapazitätsschwellen werden als elektrische Bruttoleistung vor der Abscheidung ausgedrückt.

beliebigen Biokraftstoffen mit einer Kapazität von 40 Mio. l/J des Endprodukts;

- Umwandlung von Lignozellulose zu Strom mit einem Wirkungsgrad von 48 % auf der Grundlage des niedrigeren Heizwerts (50 % Feuchtigkeit) mit einer Kapazität von 40 MW oder mehr;
- Umwandlung von Lignozellulose zu Ethanol und höheren Alkoholen mittels chemischer und biologischer Verfahren mit einer Kapazität von 40 Mio. l/J (Millionen Liter pro Jahr) des Endprodukts;
- Umwandlung von Lignozellulose und/oder Haushaltsabfall zu Biogas, Biokraftstoffen oder flüssigen Biobrennstoffen mittels chemischer und biologischer Verfahren mit einer Kapazität von 6 Mio. Nm<sup>3</sup>/J (Millionen Normkubikmeter Methan pro Jahr) oder 10 Mio. l/J (Millionen Liter pro Jahr) des Endprodukts;
- Umwandlung von Algen und/oder anderen Mikroorganismen zu Biokraftstoffen oder flüssigen Biobrennstoffen mittels chemischer und biologischer Verfahren mit einer Kapazität von 40 Mio. l/J (Millionen Liter pro Jahr) des Endprodukts.

HINWEIS: In Bezug auf Biokraftstoffe und flüssige Biobrennstoffe sind die Nachhaltigkeitskriterien nach der Richtlinie 2009/28/EG zur Förderung der Nutzung von Energie aus erneuerbaren Quellen zu erfüllen. Die Begriffe „Biokraftstoffe“ und „flüssige Biobrennstoffe“ sind in der genannten Richtlinie definiert.

- Konzentrierte Solarenergie - Projektunterkategorien:
  - Parabolrinnen oder Fresnel-Anlagen mit Salzschnmelze oder einem anderen umweltfreundlichen Wärmeträgermedium mit einer Nennkapazität von 30 MW;
  - Parabolrinnen oder Fresnel-Anlagen auf der Grundlage der direkten Dampferzeugung mit einer Nennkapazität von 30 MW. Die Temperatur des direkt solar erzeugten Dampfes muss über 500°C liegen;
  - Turmsystem unter Anwendung eines Heißdampfkreislaufs (entweder mehrere Türme oder Kombination von isolierten Kollektoren und Turm) mit einer Nennkapazität von 50 MW;
  - Turmsystem unter Anwendung von Druckluft mit einer Temperatur von mehr als 750°C und einer solar-hybriden Gasturbine mit einer Nennkapazität von 30 MW;
  - Großkraftwerke mit Solar-Stirling-Anlagen mit einem Wirkungsgrad von über 20 % und einer Nennkapazität von mindestens 25 MW.

HINWEIS: Die Demonstrationsanlagen können Lösungen für die Trockenkühlung, die Hybridisierung und die (fortschrittliche) Wärmespeicherung umfassen.

- Fotovoltaik - Projektunterkategorien:
  - Großkraftwerke mit einer Fotovoltaik-Konzentrationsanlage und einer Nennkapazität von 20 MW;
  - Großkraftwerke mit Si-Dünnschicht-Fotovoltaikanlage mit mehreren Verbindungsstellen und einer Nennkapazität von 40 MW;
  - Großkraftwerke mit CIGS-Fotovoltaikanlage und einer Nennkapazität von 40 MW.
- Geothermie - Projektunterkategorien:
  - verbesserte geothermische Systeme in Zugspannungsfeldern mit einer Nennkapazität von 5 MWe;
  - verbesserte geothermische Systeme in Druckspannungsfeldern mit einer Nennkapazität von 5 MWe;
  - verbesserte geothermische Systeme in Gebieten mit tiefen kompakten Sedimentgesteinen und Granitfelsen sowie anderen kristallinen Strukturen mit einer Nennkapazität von 5 MWe;
  - verbesserte geothermische Systeme in tiefen Kalkgesteinen mit einer Nennkapazität von 5 MWe.

HINWEIS: Kraft-Wärme-Anwendungen mit denselben Schwellenwerten bei der Stromerzeugung sind ebenso förderfähig.

- Windkraft - Projektunterkategorien:
  - Offshore-Windkraftanlagen (Turbinenmindestleistung 6 MW) mit einer Nennkapazität von 40 MW;
  - Offshore-Windkraftanlagen (Turbinenmindestleistung 8 MW) mit einer Nennkapazität von 40 MW;
  - Offshore-Windkraftanlagen (Turbinenmindestleistung 10 MW) mit einer Nennkapazität von 40 MW;
  - schwimmende Offshore-Windkraftsysteme mit einer Nennkapazität von 25 MW;
  - Onshore-Windturbinen, die für schwierige Standorte (z. B. in Wald- oder Berggebieten) optimiert sind, mit einer Nennkapazität von 25 MW;
  - Onshore-Windturbinen, die für Standorte optimiert sind, an denen ein kaltes Klima (d. h. Temperaturen von unter -30°C und Vereisung) herrscht, mit einer Nennkapazität von 25 MW.
- Meereskraft - Projektunterkategorien:

- Vorrichtungen zur Nutzung der Wellenkraft mit einer Nennkapazität von 5 MW;
- Vorrichtungen zur Nutzung der Meeres-/Gezeitenströmung mit einer Nennkapazität von 5 MW;
- Meereswärmekraftwerke (OTEC) mit einer Nennkapazität von 10 MW.
- Wasserkraft - Projektunterkategorien:
  - Krafterzeugung mittels Generatoren mit Hochtemperatursupraleitern: 20 MW.
- Dezentrales Management erneuerbarer Energien (intelligente Netze) - Projektunterkategorien:
  - Management und Optimierung erneuerbarer Energien für verteilte Generatoren kleiner und mittlerer Größe in ländlichen Gebieten, in denen Strom überwiegend mittels Solarkraftanlagen erzeugt wird: 20 MW bei Niederspannungsnetzen + 50 MW bei Mittelspannungsnetzen;
  - Management und Optimierung erneuerbarer Energien für verteilte Generatoren kleiner und mittlerer Größe in ländlichen Gebieten, in denen Strom überwiegend mittels Windkraftanlagen erzeugt wird: 20 MW bei Niederspannungsnetzen + 50 MW bei Mittelspannungsnetzen;
  - Management und Optimierung erneuerbarer Energien für verteilte Generatoren kleiner und mittlerer Größe in städtischen Gebieten: 20 MW bei Niederspannungsnetzen + 50 MW bei Mittelspannungsnetzen.

HINWEIS: Die Nutzung von Wirklasten (elektrische Heizkörper, Wärmepumpen usw.) ist nicht ausgeschlossen.

## **B. Projektanforderungen**

### **I. Allgemeine Anforderungen:**

- Die in Teil A aufgeführten Kapazitätsschwellen müssen erreicht werden.
- Für die erste Tranche muss belegt werden, dass die Inbetriebnahme bis zum 31. Dezember 2015 realistisch ist.
- Alle erforderlichen einzelstaatlichen Genehmigungen für das Projekt müssen vorliegen und den einschlägigen Anforderungen nach dem EU-Recht entsprechen oder die erforderlichen Genehmigungsverfahren müssen eingeleitet und so weit fortgeschritten sein, dass die Aufnahme des kommerziellen Betriebs bis zum 31. Dezember 2015 für die erste Tranche gewährleistet ist.
- Der Projektbetreiber muss sich verbindlich zum Wissensaustausch nach Artikel 13 verpflichten.

- Die Projekte müssen in dem Hoheitsgebiet der Mitgliedstaaten, ihren ausschließlichen Wirtschaftszonen und ihren Festlandssockeln angesiedelt sein.

## **II. CCS-Demonstrationsprojekte:**

- Bei jedem Projekt müssen alle Stufen des Vorhabens (Abscheidung, Transport, Speicherung) durchgeführt werden.
- Bei jedem Demonstrationsprojekt muss auf der Verfahrensstufe die Wärmeintegration bei der Abscheidung vorgesehen werden.
- Die Abscheidungsrate muss mindestens 85 % des CO<sub>2</sub> aus den Abgasen betragen, die der Abscheidung unterzogen werden.
- Jedes Projekt muss einen unabhängigen Forschungsblock umfassen, der der Sicherheit von Lagerstätten und der Verbesserung der Überwachungstechnik, insbesondere auf dem Gebiet der Migration der Sole, der möglichen Migrationspfade und der Auswirkungen, gewidmet ist.

## ANHANG II

### Anforderungen an den Wissensaustausch

#### **A. Technische Umsetzung und Leistung**

- Zuverlässigkeit,
- abgeschiedenes CO<sub>2</sub>,
- die Leistung auf verschiedenen Ebenen, einschließlich der Unterschiede zwischen der erwarteten und der tatsächlichen Leistung,
- Steigerung der Nachfrage nach Brennstoffen, Strom, Wärme und Kühlung,
- wichtigste Vorleistungen und Ergebnisse, Gestaltung,
- ermittelte künftige Forschungs- und Entwicklungsfragen.

#### **B. Kosten**

- Kapital- und Betriebskosten,
- Gesamtkosten und Kosten je Leistungseinheit (gespeicherte Tonne CO<sub>2</sub>, erzeugte saubere MWh).

#### **C. Projektverwaltung**

- Rechtsvorschriften/Genehmigungen,
- Umgang mit den Beteiligten, einschließlich staatlichen Stellen,
- Planung,
- Projektorganisation.

#### **D. Umweltverträglichkeit**

- Wirksamkeit: Verringerung der CO<sub>2</sub>-Emissionen je Einheit Energie,
- sonstige Umweltschutzaspekte bei störungsfreiem Betrieb.

#### **E. Gesundheit und Sicherheit**

- Zwischenfälle und Beinaheunfälle (gestörter Betrieb),
- Überwachungs- und Lösungssysteme zur Verfolgung der Sicherheit,
- Gesundheitsaspekte bei störungsfreiem Betrieb.

#### **F. Leistungsfähigkeit der CCS-Lagerstätte**

- Modelle und Simulationen (Entwicklung der CO<sub>2</sub>-Fahne – Druckfront),
- Ergebnisse des Vergleichs historischer Daten und Anpassungen (Entscheidung: normal innerhalb einer Abweichungsspanne oder erhebliche Unregelmäßigkeiten, die ein Eingreifen erfordern),
- Verhalten der durch die CO<sub>2</sub>-Injektion verdrängten Sole.