

Statens energimyndighets författningssamling

Utgivare: Fredrik Selander (verksjurist)
ISSN 1650-7703

Statens energimyndighets föreskrifter om projektbaserade mekanismer enligt Kyotoprotokollet och EU:s länkdirektiv¹;

**STEMFS
2009:2**

Utkom från trycket
den 3 juli 2009

beslutade den 15 juni 2009.

Med stöd av 61 och 62 §§ förordningen (2004:1205) om handel med utsläppsrätter meddelar Statens energimyndighet följande föreskrifter.

Kapitel 1 Inledning

1 § Dessa föreskrifter innehåller bestämmelser om förfarandet vid och förutsättningar för godkännande av projektverksamhet.

Definitioner

2 § I dessa föreskrifter avses med:

CDM-styrelsen: styrelsen för mekanismen för ren utveckling, ett internationell kontrollorgan inom ramen för mekanismen för ren utveckling, utses av Kyotoprotokollets parter (*CDM executive board*),

determineringsrapport: rapport i enlighet med riktlinjer och krav som övervakningskommittén för gemensamt genomförande har fastställt i vilken en oberoende kontrollör ackrediterad av övervakningskommittén intygar projektets berättigande som JI-projekt (*determination report*),

gemensamt genomförande: projekt för att minska utsläppen av växthusgaser i ett land som gjort ett kvantitativt åtagande enligt Kyotoprotokollet (*joint implementation, JI*),

JI-kommittén: övervakningskommittén för gemensamt genomförande, ett internationell kontrollorgan inom ramen för gemensamt genomförande, utses av Kyotoprotokollets parter (*JI supervisory committee*),

Letter of Approval: den internationella beteckningen på godkännande av projektverksamhet enligt detta regelverk, innefattande bl.a. auktorisation av projektdeltagare (*LoA*),

¹ Europaparlamentets och rådets direktiv 2003/87/EG av den 13 oktober 2003 om ett system för handel med utsläppsrätter för växthusgaser inom gemenskapen och om ändring av rådets direktiv 96/61/EG, ändrat genom Europaparlamentets och rådets direktiv 2004/101/EG (länkdirektivet).

mekanismen för ren utveckling: projekt för att minska utsläppen av växthusgaser i ett land som inte gjort något kvantitativt åtagande enligt Kyotoprotokollet (*clean development mechanism, CDM*),

oberoende kontrollör: fysisk eller juridisk person som av CDM-styrelsen eller JI-kommittén godkänts för validering, determinering eller verifiering. Det kan också vara en verifierare godkänd för kontroller inom EU:s handelssystem (*CDM: designated operational entity, JI: accredited independent entity*),

PDD: Projektbeskrivning som uppfyller de specifika kraven i beslut under Kyotoprotokollet (*Project Design Document*),

spår ett: gemensamt genomförande inom ramen för bilateral överenskomst där båda parterna uppfyller samtliga krav för handel med utsläppsrätter enligt Kyotoprotokollets artikel 17 och för deltagande i JI enligt artikel 6 (*track one*),

spår två: gemensamt genomförande under granskning av övervakningskommittén där värdlandet inte uppfyller samtliga krav enligt artikel 6 och 17, dock har fastställt tilldelad mängd, ett nationellt system för inventering och rapportering samt ett nationellt register eller där värdlandet av andra skäl väljer att använda sig av övervakningskommitténs determinerings- och verifieringsprocedurer (*track two*),

tilldelade utsläppsenheter: den mängd växthusgaser ett visst land får släppa ut enligt varje lands åtagande i Kyotoprotokollet (*assigned amount units, AAU*),

valideringsrapport: rapport i enlighet med riktlinjer och krav som styrelsen för mekanismen för ren utveckling har fastställt i vilken en oberoende kontrollör ackrediterad av styrelsen intygar projektets berättigande som CDM-projekt (*validation report*),

Kapitel 2 Godkännande av projektverksamhet

Gemensamma bestämmelser

1 § Ansökningshandlingar ska tillställas Statens energimyndighet. Ansökan ska göras på av Energimyndigheten anvisad blankett som följer som bilaga enligt 2-5 §§.

2 § För projekt som avser vattenkraftsanläggningar med en produktionskapacitet överstigande 20 megawatt, ska i ansökan även ingå dokumentation som visar att projektverksamheten inte strider mot artikel 11 b punkt 6 i Länkdirektivet. Ansökan ska därför åtföljas av uppgifter enligt bilaga 1 och ett utlåtande från en oberoende kontrollör, ackrediterad av CDM-styrelsen respektive JI-kommittén för utfärdande av valideringsrapporter inom den åtgärdskategori som inkluderar vattenkraft.

Projektverksamhet enligt mekanismen för ren utveckling

3 § Ansökan som avser deltagande i ett projekt enligt mekanismen för ren utveckling ska innehålla följande:

1. en projektbeskrivning som uppfyller kraven i FN:s klimatkonvention och Kyotoprotokollet och har utformats enligt format som fastställts av CDM-styrelsen,
2. en preliminär eller slutlig valideringsrapport framställd av en oberoende kontrollör ackrediterad av CDM-styrelsen,
3. värdlandets godkännande av projektet, innefattande ett intyg att projektet bidrar till hållbar utveckling,
4. om projektet är registrerat av CDM-styrelsen men projektdeltagaren ännu inte är auktoriserad att delta i projektverksamheten, en skriftlig förklaring från samtliga befintliga projektdeltagare att dessa inte har någon invändning mot sökandens deltagande i projektet,
5. om sökanden är en fysisk person, en kopia av en giltig legitimationshandling, och om sökanden är en juridisk person, ett dokument som visar att den som undertecknat ansökan är behörig firmatecknare eller ombud samt
6. övriga uppgifter enligt bilaga 2.

Projektverksamhet för gemensamt genomförande i annat land än Sverige

4 § Ansökan om godkännande av ett projekt för gemensamt genomförande ska innehålla följande:

1. en projektbeskrivning som uppfyller kraven i FN:s klimatkonvention och Kyotoprotokollet, enligt format som fastställts av övervakningskommittén för gemensamt genomförande,
2. en preliminär eller slutlig determineringsrapport framställd av oberoende kontrollör ackrediterad av respektive värdland (spår ett) eller JI-kommittén (spår två)
3. om projektet är registrerat av JI-kommittén men projektdeltagaren ännu inte är auktoriserad att delta i projektverksamheten, en skriftlig förklaring från samtliga befintliga projektdeltagare att dessa inte har någon invändning mot sökandens deltagande i projektet,
4. om sökanden är en fysisk person, en kopia av en giltig legitimationshandling, och om sökanden är en juridisk person, ett dokument som visar att den som undertecknat ansökan är behörig firmatecknare eller ombud samt
5. övriga uppgifter enligt bilaga 3.

Om ett preliminärt godkännande från värdlandet föreligger, ska detta medfölja ansökan. Om projektdeltagandet innebär handel med tilldelade utsläppsenheter ska det av dokumentation som bifogas ansökan framgå att värdlandet tillåter det.

Projektverksamhet för gemensamt genomförande i Sverige

5 § Ansökan om godkännande av ett projekt för gemensamt genomförande i Sverige ska innehålla följande:

1. erforderliga tillstånd från relevanta myndigheter i Sverige,
2. en projektbeskrivning som uppfyller kraven i FN:s klimatkonvention och i Kyotoprotokollet, enligt format som fastställts av övervakningskommittén för gemensamt genomförande,
3. en preliminär determineringsrapport framställd av en oberoende kontrollör,

4. om projektet är registrerat av JI-kommittén men projektdeltagaren ännu inte är auktoriserad att delta i projektverksamheten, ska det också finnas en skriftlig förklaring från samtliga befintliga projektdeltagare att dessa inte har någon invändning mot sökandens deltagande i projektet,
5. om sökanden är en fysisk person, en kopia av en giltig legitimationshandling, och om sökanden är en juridisk person, ett dokument som visar att den som undertecknat ansökan är behörig firmatecknare samt
6. övriga uppgifter enligt bilaga 4.

Övergångsbestämmelser

Dessa föreskrifter gäller från den dag de kommer från trycket. Genom föreskrifterna upphävs Statens energimyndighets föreskrifter (2006:4) om projektbaserade mekanismer enligt Kyotoprotokollet och EU:s länkdirektiv.

TOMAS KÅBERGER

Mattias Eriksson

**RAPPORTMALL FÖR UTVÄRDERING AV ANSÖKAN ENLIGT ARTIKEL 11 b punkt 6 I DIREKTIVET 2003/87/EG
GÄLLANDE VATTENKRAFTSPROJEKT SOM ÖVERSTIGER 20 MW**

Avsnitt 1: Projektbeskrivning

1: Kortfattad beskrivning av projektet	Var vänlig fyll i
Projektets namn	
Projektets ID-nummer	
Plats	
Vattendragets namn	
Datum för komplettering av rapporten	
1.1 Projektområdet	
1. Beskrivning av avrinningsområde: - Politiska och administrativa gränser - Samhällen längs med avrinningsområdet - Huvudsaklig markanvändning - Existerande och planerade vattenregleringar - Årlig genomsnittlig avrinning (m³/s)	
2. Årligt genomsnittligt vattenflöde (m ³ /s)	

	3. Årlig genomsnittlig avrinning före och efter projektets färdigställande (m ³)	
	4. Ange kortfattat vilka effekter andra hydrologiska projekt har haft på avrinningsområdet inom 50 km (örörd, påverkad, avsevärt påverkad av andra aktiviteter).	
	5. Ekologisk beskrivning av omgivningarnas bevarandevärde (skog, odlingsmark, ödemark, kulturarv, etc.).	
	1.2 Projektrelaterade aktiviteter	
	1. Typ av vatteninfrastruktur (t. ex. vattenmagasin, strömmande vatten)	
	2. Tillhörande infrastruktur som byggs som en del av projektet (t. ex. vägar, kraftledningar, broar)	
	3. Installerad produktionskapacitet (MW)	
	4. Belastningsfaktor	
	5. Genomsnittlig årlig energiproduktion (MWh)	

	6. Vilken roll spelar projektet för den nationella/regionala elförsörjningen (basbelastning, toppbelastning, nätregleringstjänster, stöd för oregelbunden förnyelsebar energi, etc.)?	
	7. Uppskattad potential för årlig utsläppsreduktion (tCO2e)	
	8. Vid vilket stadium befinner anläggningens konstruktion vid tiden för denna ansökan?	
	9. Vilka övriga syften kommer projektet att stödja (bevattning, översvämningskontroll, vattenmagasinering inför torrperioder, vattenburen transport, fritidsanläggningar, aquakultur, industriell och kommunal vattentillgång, etc.)?	
	1.3 Projektkomponenter Vattenflödet: strukturer och förändringar	
	1. Produktionskapacitet översvämmad yta (W/m ²)	
	2. Dammbygghader (om de finns)	
	3. Typ av vattenregleringar	
	4. Regleringens längd	

5. Typ av inlopp	
6. Magasin (om det finns)	
7. Dammhöjd (från grunden)	
8. Krönets längd	
9. Vattenmagasinets ystorlek vid genomsnittlig vattennivå	
10. Vattenmagasinets totala kapacitet (m ³)	
11. Uppdämd längd	
12. Total översvämmad yta	
13. Översvämmade bostadsområden	
14. Översvämmad jordbruksmark/betesmark	
15. Antal omplacerade invånare	
16. Produktionskapacitet/översvämmad yta (W/m2)	

Avsnitt 2: Bedömning av kravuppfyllnaden i enlighet med WCD:s kriterier

Var vänlig fyll i fullständig information kring samtliga punkter. Om något kriterium inte är relevant för projektet, var vänlig förklara varför.

KRITERIUM	Beskrivning	Källor ¹	Utvärderarens bedömning
1. Allmänhetens godkännande av projektet			
1.1. Konsultation av berörda parter			
1. Beskriv hur de berörda parterna identifierades.			
2. Tillhör några av dessa minoritetsgrupper, i synnerhet ursprungsbefolkningar, och vilka särskilda ansträngningar har i så fall gjorts för att identifiera och uppfylla deras behov?			
3. Hur många människor har blivit omlokaliserade på grund av projektet?			
4. Omlokaliserade människor /årlig energiproduktion (antal/GWh).			
5. Hur många människor i övrigt har påverkats av projektet (t ex genom förlust av mark, minskat fiske eller jakt, etc)?			

¹ Till exempel processdokumentation, identifiering av berörda parter och frågor, konsultationsstrategier, rersursplanering, kompensationsplaner, tidtabeller, informationsdelning, skrivna avtal med berörda parter, dokumenterade intervjuer, resultat från granskningar/opinionsundersökningar, mötesprotokoll från intressentforum, projektdokumentation, miljökonsekvensutredningar, dokument som berör lokal planering, myndighetstillstånd och avtal, metodbeskrivningar, nedläggningsplaner (där dessa är relevanta), andra relaterade studier av konsekvenser för miljön och samhället, etc.

6. Beskriv hur berörda människor och andra relevanta intressenter har informerats och involverats i beslutsprocessen kring kraftverksbyggnationen. 7. Beskriv hur berörda lokalinvånare och relevanta intressenter har informerats om projektets effekt på deras livskvalitet. 8. Hur har berörda lokalsamhällen och ursprungsbefolkningar kunnat delta i beslutsprocessen? 9. Hur kommer projektets ekonomiska och sociala effekt på berörda samhällen, ursprungsbefolkningar och/eller andra relevanta intressenter att hanteras? 10. Hur molsvarar arrangemangen kring kompensation och bidrag de identifierade behoven och rättigheterna hos de parter som berörs negativt av projektet, både uppströms och nedströms? 11. Har ett intressentforum hållits med ett brett lokalt deltagande (baserat på sedvanerätt och nationell lagstiftning)? Beskriv processen och dess resultat, responsen från projektutvecklaren, regionala och nationella myndigheter?			
1.2. Transparens.			

1. Offentliggjordes avgörande projektdokumentation (t ex bedömning av samhälls- och miljöpåverkan) innan beslut om byggstart fattades? 2. I vilken form blev projektdokumentationen tillgänglig för de berörda parterna? Var det den ursprungliga miljökonsekvensutredningen eller skedde det på annat sätt, t ex i form av en sammanfattning av anläggningens positiva och negativa effekter? 3. Hur många av det totala antalet berörda parter har haft tillgång till den avgörande dokumentationen och blivit aktivt involverade? 4. Finns det någon överenskommenelse mellan berörda parter och projektutvecklaren? Är denna i så fall offentliggjord?			
Utvärderarens slutsatser angående prioritering 1:			
2. Bedömning av utvecklingsalternativ			
2.1 Behov			
1. Vilken prioritet har vattenkraften i den nationella utvecklingen eller energiplaneringen (t ex relevanta regeringsbeslut)?			

2. Vilka är vattenkraftbehoven på regional och lokal nivå? 3. Vilka är elsystemets regionala/nationella leveransbehov (basbelastning, toppbelastning eller nätregleringstjänster, stöd för oregelbunden förnyelsebar energi)? 4. Beskriv garantierna för en rättvis tillgång till vattenresurserna. Hur bidrar vattenkraftprojektet till den effektiva hanteringen av dessa? 5. Ger det här vattenkraftprojektet ekonomiska stimulanser till att utveckla ett projekt med flera olika syften?			
2.2. Alternativ 1. Beskriv studiet av de alternativ till projektet som har tagits i beaktande (ta med detaljer kring genomförbarhetsstudier och genomförda analyser av nollalternativet). 2. Har de berörda parterna varit involverade i identifierandet av alternativen? Beskriv processen och resultatet av engagemanget. 3. Vilka är huvudorsakerna bakom valet av projekt och dess placering (samhälls-, miljö-, ekonomiska och tekniska orsaker)?			

4. Vilka är konsekvenserna för den lokala och globala miljön av att inte agera?			
5. Beskriv de projektvarianter och typ av teknologi som tagits i beaktande jämfört med det valda alternativet.			
Utvärderarens slutsatser angående prioritering 2:			
3. Utvärdering av existerande dammar			
1. Beskriv de nationella krav och rutiner för övervakning och rapportering av hydroelektriska projekt med dammbyggen kring: - varningar i nödsituationer, - sedimenthantering, - säkerhetssystem, - system för underhåll, - miljökonsekvenser, - samhällskonsekvenser, - implementering av kompensationsavtal. 2. För projekt utan dammbyggen, beskriv detaljerna kring den förgående övervakningen av projektet (miljö- och kvalitetssäkring). 3. Hur har relevanta samhälls- och miljöfrågor från existerande dammar/vattenkraftsprojekt i avrinningsområdet hanterats?			

4. Har nationella regleringar genomdrivits för redan existerande dammar och vilka slutsatser kan dras med tanke på kravuppfyllnaden?				
5. Kommer implementeringen av säkerhetsåtgärder och evakueringsplaner att utsättas för en fristående granskning?				
6. Avsättningar för skötsel och nedläggning - Vilka avsättningar har gjorts för skötsel och renovering (t ex i form av en fond för skötsel och renovering)? - Vilka arrangemang har gjorts för nedläggningen vid slutet av anläggningens livstid (t ex i form av en nedläggningsfond)? - Beskriv åtgärder för nödstopp och nedläggning. - Är dessa tillräckligt flexibla för att kunna hantera framtida behov och värden, inklusive ekosystemsbehov och återställandet av ekosystemen (Guideline 12)?				
- Definierar projektutvecklingslicensen ansvaret och mekanismerna för				

finansieringen av kostnaderna för en nedläggning?			
- Beskriv de ekonomiska, miljömässiga, samhällsmässiga och politiska faktorer som kan peka mot en framtida nedläggning om detta har konstaterats vara den bästa lösningen.			
Utvärderarens slutsatser angående prioritering 3:			
4. Bevarande av vattendrag och försörjning			
4.1. Vattenuttag ²			
Vattenförbrukning (i proportion till naturligt flöde, vatten till jordbruk, industrier, hushåll, etc.) inklusive: 1. befolkningen i avrinningsområdet (10⁶ invånare); 2. naturligt genomsnittligt flöde (km³/år); 3. behov (km³/år); 4. proportionerlig vattenanvändning (%); 5. jämförelse mellan vattenbehov och genomsnittligt naturligt vattenflöde;			

² Vattenuttag – en miljöindikator som anger proportionen vatten som används till bevattning, industri och hushåll. Ett uttag på 25 % eller mer är generellt en indikator på hård belastning. Viktiga vattenkrävande aktiviteter påverkar starkt kvantiteten och som en följd av detta även tillgången på vattenresurser. Några av de pådrivande faktorerna är urbaniseringen, industri och jordbruket. Ökningen av ogenomtränglig markyta minskar mängden filterat vatten och påfyllningen av grundvattnet.

6. magasinskapacitet (km ³);			
7. årlig vattenförbrukning av olika typer av användare (hm ³ /år): jordbruk, hushåll, industri			
4.2 Konsekvensbedömning (Obs: både positiva och negativa effekter ska tas upp här) Vilka konsekvensutredningar har genomförts och vilka regleringar var dessa baserade på? – Beskriv väsentliga effekter i var och en av följande kategorier samt åtgärder för att mildra negativa effekter:			
4.2.1. Miljöpåverkan Beskriv projektets miljöpåverkan (inklusive inverkan på vattenkvalitet (temperatur, syremängd, etc), jord, luftkvalitet, utsläpp av växthusgaser, biologisk mångfald, ekosystem, erosionsrisk på grund av översvämningar, etc).			
4.2.2. Utvärdering av vattenflödet 1. Beskriv hur det miljömässigt säkra minimiflödet har beräknats. 2. Beskriv de åtgärder som vidtagits för att minimera effekten av minskat flöde i det berörda vattendraget. 3. Beskriv de åtgärder som vidtagits för att bevara ekosystem, fiskeanläggningar och andra typer av			

naturbruk, både uppströms och nedströms.				
4. Beskriv de aktiviteter som projektutvecklaren kommer att genomföra i samband med att marken sätts under vatten (t ex skogsrojning eller andra förberedelser).				
5. Beskriv övriga kompensationsåtgärder som berör projektets miljöeffekter.				
4.2.3. Utvärdering av samhällseffekter 1. Beskriv projektets samhällseffekter (inklusive omlokalisering, effekten på annan användning av mark eller vatten, t ex fiske, jordbruk, jakt och användning av andra naturresurser, samt fördelar för enskilda och samhällen).				
2. Beskriv alla identifierade hälsoeffekter som beror på projektet.				
3. Beskriv påverkan på religiösa arv och kulturarv.				
4. Är projektet planerat på ett ansvarsfullt sätt för att näringsmöjligheter och miljö ska kunna bevaras?				

4.3 Samlade effekter				
Beskriv den samlade effekten av samtliga hydrologiska strukturer som förekommer i avrinningsområdet med hjälp av variabler som: 1. flödeskontroll, 2. vattenmängd, 3. produktivitet, 4. vattenkvalitet artsammansättning i olika vattendrag i samma avrinningsområde				
Utvärderarens slutsatser angående prioritering 4:				
5. Erkännande av rättigheter och fördelning av fördelar				
Är handlingsplanerna för mildring, omlokalisering och utveckling (där sådana är tillämpliga – inklusive proportionerliga kompensationslösningar) implementerade? Redovisa följande: 1. Visa att byggandet av anläggningen inte har lett till försämrade levnadsvillkor för lokalbefolkningen och de omlokaliserade familjerna.				

2. Planerades kompensationer och bidrag tillsammans med de berörda grupperna?			
3. Vilka standard baserades åtgärderna på (t ex nationella standarder eller annat)?			
4. Var de berörda parterna nöjda med kompensationslösningarna?			
5. Bidrag till de berörda parterna (enskilda och samhällen): På vilket sätt har inkomstmöjligheterna för lokalbefolkningen och ursprungsbefolkningen förbättrats genom projektet?			
Utvärderarens slutsatser angående prioritering 5:			
6. Uppfyllande av åtaganden			
6.1. Åtgärder för uppfyllande:			
1. Vilka åtgärder kommer att vidtas för att säkra att gällande lagar, regleringar, avtal (inklusive omlokaliserings- och kompensationsavtal) och rekommendationer följs?			
2. Är kompensationsavtalen juridiskt bindande – genom fördrag, administrativa instrument eller andra garantier?			

3. Är kompensationskostnaden inkluderad i den ekonomiska planen?			
4. Driver projektutvecklaren andra hydroelektriska kraftverk sedan tidigare? Om så är fallet, har det förekommit konflikter mellan projektutvecklaren och berörda parter angående utvecklingen, driften och kompensationsåtgärderna kring dessa projekt? Om så är fallet, beskriv konfliktorsakerna och hur det hela har lösts.			
6.2. Kontroll och utvärdering under kreditperioden: 1. Beskriv förutsättningarna för kontroll och utvärdering av projektets inverkan på miljö och samhällsekonomi. 2. Vad har gjorts för att säkra att alla åtgärder som ännu inte har implementerats vid tiden för utvärderingen kommer att genomföras på lämpligt sätt och kontrolleras (t.ex. genom en fristående granskningsgrupp eller genom egen granskning, etc)?			

Utvärderarens slutsatser angående prioritering 6:			
7. Gemensam användning av vattendrag för fred, utveckling och säkerhet			
Har projektet gränsöverskridande inverkan? Ange i så fall information om avtal mellan de berörda länderna, med hänsyn taget till internationella rekommendationer gällande gränsöverskridande vattenprojekt och beskriv hur detta inverkar på projektet?			
Utvärderarens slutsatser angående prioritering 7:			
Utvärderarens bedömning av hur väl projektet uppfyller de sju strategiska prioriteringar som beskrivs i World Commission on Dams rapport från november 2000: "Dams and Development – A New Framework for Decision Making"			
Namn: Position: Kontaktuppgifter: Företag/granskare: Datum för utvärderingen:			

Energimyndigheten
Box 310
631 04 ESKILSTUNA**Ansökan om Letter of approval för deltagande i CDM-projekt****Projekt**

Titel på projekt	Svensk projektdeltagare
------------------	-------------------------

Kontaktperson

Namn	Organisationsnr	
Postadress	Postnr	Ort
Firmatecknare/ombud		

Värdland

Projektdeltagare i värdland	
Kontaktperson	Geografisk placering
Värdlandsgodkännande ☐ Nej ☐ Ja, datum bifogas/länk	
Ingår svenska offentliga medel i finansieringen? ☐ Nej ☐ Ja, organisation	

Projektbeskrivning

Registreringsstatus/Ansökt om registrering	Ange ref.nr
Sektor	Utsläppsminskning i ton CO ₂ e per år
Sammanfattning av projektet	

Underskrift

Ort, datum
Firmatecknare/behörigt ombud
Namnförtydligande

Bifogade bilagor

PDD (Projektbeskrivning) ☐ Nej ☐ Ja, länk
Värdlandsgodkännande ☐ Nej ☐ Ja, länk
Valideringsrapport/Preliminär valideringsrapport ☐ Nej ☐ Ja, länk
I förekommande fall, intyg från registrerade deltagare (utanför värdlandet) att sökanden godtas som deltagare ☐ Nej ☐ Ja, länk
Fullmakt eller annat bevis att undertecknaren är firmatecknare/behörigt ombud ☐ Nej ☐ Ja, länk

Box 310 • 631 04 Eskilstuna • Besöksadress Kungsgatan 43
Telefon 016-544 20 00 • Telefax 016-544 20 99
registrator@energimyndigheten.se
www.energimyndigheten.se

Energimyndigheten
Box 310
631 04 ESKILSTUNA

Ansökan om Letter of approval för deltagande i JI-projekt

Projekt

Titel på projekt	Svensk projektdeltagare
------------------	-------------------------

Kontaktperson

Namn	Organisationsnr	
Postadress	Postnr	Ort
Firmatecknare/ombud		

Värdland

Projektdeltagare i värdland	
Kontaktperson	Geografisk placering
Värdlandsgodkännande ☐ Nej ☐ Ja, datum bifogas/länk	
Ingår svenska offentliga medel i finansieringen? ☐ Nej ☐ Ja, organisation	

Projektbeskrivning

Status (determinering, registrering hos värdland)	Värdlandets ref
Sektor	Utsläppsminskning i ton CO ₂ e per år
Sammanfattning av projektet	

Underskrift

Ort, datum
Firmatecknare/behörigt ombud
Namnförtydligande

Bifogade bilagor

PDD (Projektbeskrivning) ☐ Nej ☐ Ja, länk
Värdlandsgodkännande ☐ Nej ☐ Ja, länk
Determineringsrapport/Preliminär determineringsrapport ☐ Nej ☐ Ja, länk
I förekommande fall, intyg från registrerade deltagare (utanför värdlandet) att sökanden godtas som deltagare ☐ Nej ☐ Ja
Fullmakt eller annat bevis att undertecknaren är firmatecknare/behörigt ombud ☐ Nej ☐ Ja

Box 310 • 631 04 Eskilstuna • Besöksadress Kungsgatan 43
Telefon 016-544 20 00 • Telefax 016-544 20 99
registrator@energimyndigheten.se
www.energimyndigheten.se

Energimyndigheten
Box 310
631 04 ESKILSTUNA

Ansökan om godkännande av JI-projekt i Sverige

Projekt

Titel på projekt	Projektägare
------------------	--------------

Kontaktperson

Namn	Organisationsnr	
Postadress	Postnr	Ort
Firmatecknare/ombud		

Projektbeskrivning

Sammanfattning av projektet		
Geografisk placering	Krediteringsperiod	Utsläppsminskning i ton CO ₂ e per år
Ingår statlig svensk finansiering? ☐ Nej ☐ Ja, ange vilken		
Omfattas projektet direkt eller indirekt av EU:s handelssystem för utsläppsrätter? ☐ Nej ☐ Ja		
Oberoende kontrollör	Preliminär determinering	

Projektdeltagare från Annex-I-land

Kontaktperson	Organisationsnr	
Postadress	Postnr	Ort
Firmatecknare	Auktorisation (<i>Letter of Approval</i> från investeringsland)	

Underskrift

Ort, datum
Firmatecknare
Namnförtydligande

Bifogade bilagor

PDD (Projektbeskrivning) ☐ Nej ☐ Ja, länk
Determineringsrapport ☐ Nej ☐ Ja, länk
Köpeavtal ☐ Nej ☐ Ja, länk
Övrigt, t ex byggnadslov, MKB ☐ Nej ☐ Ja, länk
LoA ☐ Nej ☐ Ja, länk

Box 310 • 631 04 Eskilstuna • Besöksadress Kungsgatan 43
Telefon 016-544 20 00 • Telefax 016-544 20 99
registrator@energimyndigheten.se
www.energimyndigheten.se

Information om STEMFS

Statens energimyndighets föreskrifter och allmänna råd kan beställas hos myndighetens förlag, fax 016-544 22 59, e-post: publikationsservice@energimyndigheten.se