



## § 32 a: Vejledning om afviklingsplaner for offshore olie- og gasinstallationer

**Kontor/afdeling**

Center for Energiressourcer

**Dato**

11. juni 2018

**J nr.** 2018-14124

ajro/jbr/mib

### Indholdsfortegnelse

1	Indledning .....	1
2	Regelgrundlag og myndighedsroller .....	2
3	Generelle rammer for afviklingsplaner .....	3
4	Økonomiske forhold i afviklingsplanerne.....	5
5	Krav til indhold i afviklingsplaner .....	6
6	Energistyrelsens brug af afviklingsdata.....	11
7	Definitioner .....	12

### 1 Indledning

Undergrundslovens § 32 a angiver, at enhver ansøgning om godkendelse efter lovens §§ 10, 17, 23 eller 28, skal ledsages af en plan for afvikling af de anlæg, som er omfattet af ansøgningen. For udbygninger som allerede er godkendte og i drift, skal tilsvarende planer indsendes senest den 19. juli 2018.

Afviklingsplaner skal indsendes til og godkendes af Energistyrelsen (ENS), som konsulterer de relevante danske myndigheder i løbet af godkendelsesprocessen. Formålet med denne vejledning er at beskrive for rettighedshavere, hvilke krav ENS stiller til indholdet i afviklingsplaner samt de rammer der gælder for planernes indsendelse og godkendelse. Vejledning er dog ikke udtømmende og skal benyttes i samspil med øvrige vejledninger, f.eks. Borevejledningen (ENS 2018), Vejledning om finansiel kapacitet (ENS 2018) og Vejledning om teknisk kapacitet (ENS 2018).

§ 32 a omfatter alle anlæg, hvis formål er udnyttelse af undergrundens ressourcer og gælder for udbygninger både on- og offshore. Den foreliggende udgave af vejledningen er dog rettet mod afvikling af offshore olie- og gasanlæg. En tilsvarende vejledning tilpasset til onshore-udbygninger (gaslagring, geotermi og anden udnyttelse af undergrunden) er under udarbejdelse.

**Energistyrelsen**Amaliegade 44  
1256 København K

T: +45 3392 6700

E: ens@ens.dk

www.ens.dk

## 2 Regelgrundlag og myndighedsroller

Afvikling af offshore-anlæg er underlagt IMO's resolution A.672 samt OSPAR Decision 98/3. I den danske del af Nordsøen og for de eksisterende danske offshore-anlæg, vil en opfyldelse af OSPAR-konventionen også medføre at kravene i IMO-resolutionen er opfyldt.

§ 32 a blev tilføjet til undergrundsloven i forbindelse med Offshore Sikkerhedsdirektivet (lovændring af nr. 535 af 29. april 2015). Ud over at beskrive hvilke anlæg der skal afvikles, samt hvordan afviklingen vil foregå, skal afviklingsplaner også indeholde en opgørelse af de forventede udgifter til gennemførelse af afviklingsplanen, samt beskrive hvordan og hvornår der etableres sikkerhed for, at midlerne til gennemførelse af afviklingsplanen er til rådighed.

Det er rettighedshaverens pligt at sikre, at afviklingens udførelse er i overensstemmelse med de JOA'er, dansk lovgivning og internationale forpligtelser, der er gældende for de pågældende aktiviteter i det pågældende område, herunder international, national og regional lovgivning vedrørende miljøbeskyttelse, affaldshåndtering, arbejdsmiljø, transport i danske farvande eller over landegrænser m.v. Denne vejledning udgør ikke en udtømmende eller dækkende beskrivelse af lovgrundlaget for afviklingsaktiviteter.

Tabel 1 viser et eksempel på hovedaktiviteterne i løbet af et afviklingsprojekt, med undtagelse af de aktiviteter der berører onshore materiale- og affaldshåndtering. ENS godkender de samlede afviklingsplaner under inddragelse af (konsultation hos) de relevante håndhævende og/eller regulerende myndigheder. Tabel 1 giver forenkede og ikke fyldestgørende eksempler på de myndigheder der inddrages, inden en godkendelse af afviklingsplaner gives.



Aktivitet		Konsulteret myndighed (offshore-aktivitet)
<----- Afviklingsprojekt ----->	<b>Organisation og planlægning</b> etablering af organisation og teknisk kapacitet opgørelse af anlæg til afvikling inspektioner og forstudier valg af afviklingsmetoder arbejds- og tidsplan udbud/licitation	ENS
	<b>Omkostninger</b> omkostningsestimater metode for sikkerhedsstillelse	
	<b>Miljø</b> VVM-redegørelse for afvikling <i>Comparative Assessments</i> strategi for affaldshåndtering	MST
	<b>Brøndlukning</b> nedlukning, isolering propning, integritetstest afskæring af forerør/brøndstyr genetablering af boreplads	AT
		MST
	<b>Driftsophør</b> nedlukning, trykafastning isolation og sikring oprensning	AT
		MST
	<b>Afvikling af anlæg over vand/jord</b> oprensning demontering/nedrivning og fjernelse transport	AT
		AT
		SØF
	<b>Afvikling af anlæg under vand</b> oprensning demontering/skæring og fjernelse transport	MST
		AT
SØF		
<b>Afvikling af rørledninger</b> oprensning og lukning/propning fjernelse af samlinger / ventilstationer tildækning/opfyldning transport	MST	
	SØF	
<b>Genetablering af anlægsområder</b> oprydning tildækning/opfyldning affaldshåndtering	MST	
		<b>Miljømonitoring af anlægsområder</b> monitoringsprogram
<b>Afslutning af afviklingsprojekt</b> opgørelse af efterladte anlæg opgørelse af forbrug og affaldsmængder opgørelse af totalomkostninger økonomisk redegørelse for afvikling	ENS	

ENS = Energistyrelsen  
 AT = Arbejdstilsynet  
 MST = Miljøstyrelsen  
 SØF = Søfartsstyrelsen

Tabel 1: Eksempel på aktiviteter forbundet med planlægning, forberedelse og udførelse af et afviklingsprojekt (onshore affaldshåndtering undtaget), samt de myndigheder der involveres i godkendelsesprocessen for afviklingsplaner.

### 3 Generelle rammer for afviklingsplaner

Det følgende gælder for alle udbygninger som relaterer til udnyttelse af den danske undergrund og som er godkendt efter §§10, 17, 23 eller 28 i undergrundsloven:



- a) Afviklingsplaner skal til enhver tid være i overensstemmelse med gældende dansk lovgivning og internationale forpligtelser, samt opfylde retningslinjerne i gældende vejledninger fra ENS.
- b) Energistyrelsen kan i godkendelser af afviklingsplaner stille vilkår om, at afviklingsplanerne skal opdateres minimum hvert 5 år for at afspejle eventuelle ændringer i afviklingsmåder, f.eks. som følge af ændrede tekniske, juridiske eller økonomiske forhold.
- c) Økonomiske forhold i relation til afviklingsplaner skal opdateres og indsendes til ENS årligt, jf. afsnit 4 nedenfor.
- d) Energistyrelsen kan i godkendelser af afviklingsplaner stille vilkår om, at der senest 2 år før tidspunktet for den påtænkte gennemførelse af afviklingen skal indsendes en ansøgning om § 28-godkendelse af det endelige afviklingsprojekt, herunder beskrivelser af de valgte afviklingsmetoder og tilhørende miljøvurderinger (miljøkonsekvensrapport), således at Energistyrelsen kan nå at færdigbehandle (konsultationer og høringer) ansøgningen, inden afviklingen påtænkes indledt. Energistyrelsen gør opmærksom på, at afvikling skal påbegyndes senest tre år fra tidspunktet for Energistyrelsens afgørelse om tilladelse til afviklingsprojektet, jf. 39 i Miljøvurderingsloven (LBK nr. 448 af 10. maj 2017).
- e) Dispensationer fra lovgivning og internationale forpligtelser (f.eks. OSPAR Decision 98/3) behandles tidligst fra 5 år før afviklingen forventes indledt, svarende til det tidsrum hvor afviklingsplanerne færdiggøres og vedtages af rettighedshaverne. Indtil dette tidspunkt kan afviklingsplaner ikke antage eller være baseret på dispensationer fra OSPAR-konventionens § 3 c, men kan dog baseres på en kommende dispensationsbehandling for anlæg listet i OSPAR-konventionens Annex 1.
- f) Brønde skal som udgangspunkt afvikles indenfor 3 år fra driftsophør (jfr. Borevejledningen). Tilsvarende tager ENS udgangspunkt i, at rørledninger og overfladeanlæg afvikles indenfor 3 år fra driftsophør, samt anlæg under vand indenfor 5 år fra driftsophør. Såfremt afviklingsplanerne præsenterer andre tidshorisonter for afviklingen, f.eks. som følge af en kampagne-baseret afvikling brønde, rørledninger og anlæg, skal planen redegøre for og sagligt begrunde denne strategi.
- g) Hvis enkelte brønde, rørledninger eller dele af procesanlæg tages ud af drift og afvikles, men den primære funktion ved den resterende del af udbygningen fortsættes, indsendes et program for den pågældende, delvise afvikling. Den delvise afvikling skal være i overensstemmelse med den overordnede afviklingsplan, der foreligger for hele udbygningen.
- h) Et afviklingsprojekt betragtes som afsluttet, når alle afviklingsaktiviteter samt efterfølgende monitoringsprogrammer er gennemført, og når en samlet økonomisk redegørelse for afviklingsprojektets omkostninger foreligger.
- i) Et afviklingsprojekt skal altid gennemføres inden for rammerne af en tilladelse og skal almindeligvis afsluttes inden 50 år efter meddelelse af tilladelsen, jf. undergrundslovens § 5, med mindre særlige omstændigheder taler herfor.



- j) Som udgangspunkt kan ENS pålægge rettighedshaveren eller en bevillingshaver at træffe fornødne foranstaltninger, som tilsigter at hindre, at anlæg m.v. frembyder risiko eller ulempe, jf. § 37 i modeltilladelsen. Udløb, opgivelse, bortfald eller tilbagekaldelse af tilladelsen fritager ikke rettighedshaveren for opfyldelsen af de forpligtelser, der påhviler ham i medfør af lovgivningen, denne tilladelse eller andre fastsatte bestemmelser, vilkår eller påbud, jf. § 36 i modeltilladelsen. Et sådant pålæg vil skulle overholde de forvaltningsmæssige principper om rimelighed og proportionalitet mv.

## 4 Økonomiske forhold i afviklingsplanerne

Afviklingsplanerne skal indeholde en række oplysninger om økonomiske forhold, herunder

- estimer for afviklingsomkostninger,
- opgørelsen af værdien af den tilbageblivende produktion i tilladelsen,
- trigger-mekanismen som angiver, hvordan tidspunktet for påbegyndelse af sikkerhedsstillelse skal beregnes,
- typer af sikkerhedsstillelse, samt
- relationen til tidligere deltagere i tilladelserne.

**Afviklingsomkostninger:** Rettighedshaveren skal én gang årligt opgøre de seneste estimer for afviklingsomkostningerne for anlæg, som er omfattet tilladelsen. De samlede estimerede omkostninger skal (jf. afsnit nedenfor) fordeles på relevante omkostningskategorier, som muliggør benchmarking af omkostninger på tværs af tilladelser. Rettighedshaveren skal redegøre for forudsætningerne for beregningerne.

**Værdien af tilbageværende produktion i tilladelsen:** Rettighedshaveren skal én gang årligt indberette den forventede værdi af en forventet tilbageblivende produktion. Rettighedshaveren skal redegøre for forudsætningerne for beregningerne, herunder eksempelvis angive hvilken kilde, som indgår i olieprisforudsætningerne og andre forudsætninger, som er relevante for beregningen af værdien af den tilbageblivende produktion.

**Trigger-mekanismen:** Rettighedshaveren skal i afviklingsplanen redegøre for triggermekanismen, og de antagelser og forudsætninger som indgår i mekanismen.

**Beregning af triggertidspunkt:** Rettighedshaveren skal på grundlag af estimerede afviklingsomkostninger og estimerne for værdien af den tilbageblivende produktion og trigger-mekanismen, foretage en årlig beregning af det estimerede triggertidspunkt.



**Sikkerhedsstillelse:** Afviklingsplanen skal indeholde en beskrivelse af, hvordan deltagerne i en tilladelse kan stille sikkerhed. Såfremt triggertidspunktet er nået, skal rettighedshaveren en gang årligt over for Energistyrelsen redegøre for, hvilken type sikkerhedsstillelse den enkelte deltager stiller med i partnerskabet samt opgøre størrelsen på sikkerhedsstillelsen fra den enkelte deltager. Desuden skal der redegøres for den akkumulerede sikkerhedsstillelse i tilladelsen sammen med en opgørelse over de afviklingsomkostninger, som deltagerne endnu ikke har stillet sikkerhed for.

**Beregningseksempler:** For at skabe gennemsigtighed om rettighedshaverens praktiske udmøntning i forhold til etablering af sikkerhedsstillelse, skal der i afviklingsplanen indgå en beskrivelse af, hvordan sikkerhedsstillelsen vil kunne forløbe, hvis beregningsforudsætningerne ændrer sig væsentligt efter at triggertidspunktet er nået, f.eks ved op- eller nedskrivninger af den tilbageblivende produktion, ændringer i de estimerede afviklingsomkostninger, oliepris m.v.

**Relationen til Energistyrelsen og til tidligere deltagere i tilladelsen:**

Energistyrelsen skal en gang årligt modtage alle oplysninger om beregninger og deres forudsætninger, jf. ovenfor. Ændringer i beregningsforudsætninger skal almindeligvis godkendes af Energistyrelsen, jfr. § 32 a, stk. 7.

Rettighedshaveren skal stille opdaterede oplysninger om afviklingsomkostninger og estimeret triggertidspunkt til rådighed for tidligere deltagere i tilladelsen umiddelbart efter, at oplysningerne foreligger. Oplysningerne skal have en detaljeringsgrad, som gør det muligt for tidligere deltagere at opgøre deres potentielle forpligtelse i tilladelsen og vurdere hvornår forpligtelsen potentielt kan indtræde.

## 5 Krav til indhold i afviklingsplaner

Afviklingsplaner skal til enhver tid beskrive afviklingsmåder ud fra en 'best practise'-betragtning med udgangspunkt i de på tidspunktet eksisterende (og eventuelle planlagte) anlæg, de tilgængelige teknologier, rådende markedsforhold samt den gældende lovgivning. Planerne skal beskrive hovedprincipper og koncept for afviklingen samt afgrænse metodevalget i videst mulig omfang, og vurdere omkostningerne ud fra denne øjebliksvurdering. Ændringer i afviklingsplanerne skal afspejles i opdateringer minimum hvert 5. år.

§ 32 a medfører dog, at rettighedshavere i nogle tilfælde skal indsende afviklingsplaner mange år før den egentlige afvikling forventes gennemført. I disse tilfælde kan afviklingsplaner være afhængige af yderligere vurderinger, som skal foretages nærmere afviklingstidspunktet, eller under selve afviklingsfasen. Der

skelnes derfor mellem tidlige afviklingsplaner, hvor afviklingsmåder beskrives i videst muligt omfang, og de endelige afviklingsplaner hvor afviklingsmetoder vælges på baggrund af afsluttede teknologi- og omkostningsvurderinger, miljøvurderinger og sanktionering fra rettighedshaverne (partnerskabet).

ENS vil dermed forvente, at detaljeringsgraden i afviklingsplanerne stiger igennem licensperioden, og vil vurdere indsendte afviklingsplaner i forhold til den aktuelle fase i udbygningens samlede levetid.

Tabel 2 viser et eksempel på indholdet i en afviklingsplan. Eksemplet er vejledende, men illustrerer de beskrivelser som skal indgå i henholdsvis tidlige afviklingsplaner med beskrivelse af afviklingsmåder, og de endelig afviklingsplaner der beskriver valgte afviklingsmetoder.

<i>Kapitel</i>	<i>Afsnit</i>	<i>Afviklingsplan</i>	<i>Endelig afviklingsplan</i>
<b>1 Sammenfatning</b>	- introduktion og grundlag for afvikling - oversigt over afviklingsplan/-program - afviklingens indvirkning på andre anlæg - licens-specifikke forhold (i hht. JOA)	- x - x	x x x x
<b>2 Anlæg der afvikles</b>	- procesanlæg (topsider/overfladeanlæg) - bærende konstruktioner (jackets/fundamenter) - rørledninger, kabler, samlinger/manifolder - brønde - kortlægning af anlæg, rørledninger m.v.	x x x x x	x x x x x
<b>3 Afviklingsmåder/-metoder</b>	- brønde - overfladeanlæg (topsider) - bærende konstruktioner (jackets, fundamenter, forankringer) - rørledninger/kabler - øvrige undersøiske anlæg/elementer	x x x x x	x x x x x
<b>4 Miljøvurderinger</b>	- VVM - Comparative Assessments - opgørelse over anlæg der ikke fjernes (in-situ afvikling)	- - x	x x x
<b>5 Omkostninger for afvikling</b>	- samlede afviklingsomkostninger efter UK-model - årlige operationelle omkostninger i afviklingsperioden - beregning af tidspunkt for sikkerhedsstilling - metode for sikkerhedsstilling	x - x x*	x x - x
<b>6 Planlægning og organisation</b>	- projektorganisation og projektstyringsmodel - tidsplan for afviklingen - grænseflader med andre afviklingsprojekter	- x -	x x x
<b>7 Godkendelser</b>	- partnere, øvrige myndigheder, meddelelser	-	x
<b>8 Bilag</b>		-	x

\* beskrivelse af metode og beregningsmodel indtil triggertidspunktet; herefter årlige opdateringer af sikkerhedsstillingen

Tabel 2: Eksempel på indholdet i en afviklingsplaner/-programmer der kræves for at understøtte godkendelse.



### **Ad 1 – Sammenfatning:**

Endelige afviklingsplaner skal beskrive grundlaget for det enten forventede eller vedtagne tidspunkt for afvikling. Tidspunktet kan afgøres af f.eks. licensperiodens udløb, mangel på potentiale for yderligere indvinding eller udnyttelse, begrænsninger i anlæggenes strukturelle levetid, ændringer i indtjeningsgrundlaget m.v.

Planerne skal også beskrive de grænseflader der eksisterer, eller har eksisteret, mellem de berørte anlæg og anden relevant udbygning. Grænsefladerne kan f.eks. være proces-kapacitet som udnyttes af nabo-anlæg (eksempelvis eksport/import af injektionsvand, løftegas, strøm m.v.) m.v. Beskrivelsen af grænseflader skal gives i forhold til både historik og den nuværende status.

Afviklingsplanen skal desuden redegøre for rettighedshavernes forpligtelser i forhold til JOA'er, dansk lovgivning og internationale forpligtelser.

### **Ad 2 - Anlæg der afvikles:**

#### *Oversigter over brønde, rørledninger og anlæg som afvikles*

Opgørelser af de anlæg der afvikles skal inkludere alle anlæg der er, eller har været, en del af den pågældende udbygning, dvs. tidligere afviklede anlæg skal også medtages i den samlede afviklingsplan. Opgørelser skal tydeliggøre hvilke (dele af) anlæg der fjernes, og hvilke (dele af) anlæg som overgår til anden anvendelse eller fortsætter driften som del af en anden udbygning, samt hvilke (dele af) anlæg der afvikles in-situ (efterlades).

Alle opgørelser skal ud over anlægstype, materialetype og overfladebehandlinger, vægt, dimensioner og position også angive installations-tidspunktet, driftsstatus indtil afviklingstidspunktet og eventuel tidligere afviklingsmetode. Afviklingsplanen skal indeholde oversigtskort over alle anlægspositioner.

#### *Materiale- og kemikalieoversigter*

Opgørelser af materialer til genbrug, genanvendelse, deponi m.v. skal kvantificeres og kategoriseres i henhold til Miljøstyrelsens anvisninger for affaldshåndtering. Endvidere skal der redegøres for den strategi for affaldshåndteringen der vil blive fulgt gennem afviklingsprojektet.

### **Ad 3 – Afviklingsmåder/-metoder:**

ENS stiller krav om, at al in-situ afvikling offshore, dvs. hvor hele eller dele af anlæg efterlades på havbunden, retfærdiggøres med en Comparative Assessment af den valgte og af alternative afviklingsmetoder. Dette krav stilles for både rørledninger og for den type anlæg som angives i OSPAR-konventionens Annex 1. Metodik og



vurderingskriterier for en Comparative Assessment er beskrevet i OSPAR-konventionens Annex 2.

#### *Vedrørende brøndlukninger*

Metoder for afvikling af brønde er beskrevet i styrelsens Borevejledning. Det er et krav ifølge Borevejledningen, at brønde der lukkes permanent, skal afvikles indenfor tre år fra lukningen. Såfremt dette ikke er tilfældet, f.eks. hvis en kampagnebaseret lukning af flere brønde er mere hensigtsmæssig, skal en begrundelse for udskydelsen fremsendes til ENS.

#### *Skæredybder for anlæg under havbund*

ENS stiller krav om at fundamenter, rammepæle eller brønde fjernes til og/eller skæres i et niveau under havbunden. Der foreligger ikke specifikke krav til den dybde hvortil anlæg skal fjernes. Afviklingsplaner skal dog angive den dybde hvortil anlæg fjernes, og disse dybder skal tage højde for specifikke forhold i det pågældende havbundsområde (såsom strøm-forhold, risiko for erosion og frie spænd m.v.) samt for anden anvendelse af havområdet (fiskeri, anden udbygning m.v.).

#### *Afvikling af rørledninger*

Rørledninger er ikke omfattet af OSPAR-konventionen og der foretages derfor en konkret vurdering af afviklingsplanen for den pågældende rørledning samt den indvirkning en eventuel efterladelse (in-situ afvikling) vil have på miljø og/eller anden anvendelse af området. ENS stiller krav om, at en eventuel in-situ afvikling af rørledninger retfærdiggøres ved en Comparative Assessment. ENS kan efterfølgende kræve at rørledninger fjernes, hvis samfundsmæssige, miljømæssige eller økonomiske hensyn giver belæg herfor.

### **Ad 4 – Miljøvurderinger:**

#### *Vurdering af miljøpåvirkninger*

En miljøkonsekvensrapport skal godkendes sammen med den endelige og detaljerede afviklingsplan. Indtil dette tidspunkt kan afviklingsplaner tage udgangspunkt i en screening af miljøpåvirkninger af de afviklingsmåder som vurderes mulige eller hensigtsmæssige, eller i den miljøkonsekvensrapport som foreligger for produktions- eller driftstilladelsen, hvis denne også omfatter afviklingsmetoderne.

Kravene til miljøkonsekvensrapporter er beskrevet i Miljøvurderingsloven.

#### *Comparative Assessments*

Al in-situ afvikling af anlæg offshore (anlæg under vand og rørledninger) skal retfærdiggøres på baggrund af en Comparative Assessment der sammenholder alle tilgængelige afviklingsmetoder med den valgte. OSPAR-konventionens Annex

2 beskriver de kriterier der skal indgå i denne vurdering, baseret på men ikke begrænset til de følgende fem hovedkriterier:

- Teknisk kompleksitet
- Sikkerhedshensyn
- Miljøhensyn
- Samfundsinteresser
- Økonomi

For yderligere information om Comparative Assessments henvises til OSPAR-konventionen.

#### *Moniteringsprogrammer efter afvikling*

Et afviklingsprojekt betragtes som afsluttet når efterfølgende moniteringsprogrammer er gennemført. Behov for og omfang af miljømonitoring vurderes i forbindelse med den miljøkonsekvensrapport der foreligger for afviklingen.

#### **Ad 5 - Omkostninger for afvikling:**

For at kunne vurdere afviklingsomkostninger for afviklingsprojekter på et rimeligt og ensartet grundlag, skal omkostninger opgøres i kategorier svarende til den omkostningsmodel som benyttes i Storbritannien (se Decommissioning Cost Basis template, se <https://www.ogauthority.co.uk/decommissioning/cost-estimate>), og som er sammenfattet i Tabel 3. Afviklingsplaner skal som udgangspunkt angive kapitalomkostningerne fordelt på disse kategorier. Endelige og detaljerede afviklingsplaner skal desuden angive omkostningerne på årsbasis fordelt over hele afviklingsperioden.

<b>OGA: Decom basis of estimate template, June 2017</b>
<a href="https://www.ogauthority.co.uk/decommissioning/cost-estimate/">https://www.ogauthority.co.uk/decommissioning/cost-estimate/</a>
Project Management
Facilities Costs (Post CoP OPEX)
Facilities Making Safe
Wells Abandonment
Topsides Preparation Topsides Removal
Substructure Removal
Subsea Infrastructure
Onshore Recycling
Site Remediation Monitoring

Tabel 1: Omkostningskategorier for afvikling.

#### **Ad 6 - Projektstyring og –ressourcer:**

Afviklingsplanens afsnit om organisation og styring skal redegøre for, hvordan den fornødne tekniske kapacitet til gennemførelse af afviklingsprojektet etableres og organiseres (jfr. Vejledning om teknisk kapacitet). Afsnittet skal ligeledes fremlægge en tidsplan for projektet med beskrivelse af, hvordan tidsplanen for afviklingen af brønde, rørledninger og overfladeanlæg/topsides vil forløbe.

## **6 Energistyrelsens brug af afviklingsdata**

ENS vil samle de estimerede (forventede) og realiserede (opgjorte) omkostninger for afvikling i en national database. Denne database vil på sigt give mulighed for at sammenligne omkostninger for afvikling og hjælpe styrelsen med at foretage den nødvendige vurdering af, om estimater – og dermed også den tilhørende til sikkerhedsstillelse – er rimeligt ansatte.

Adgangen til databasen vil være begrænset til ENS og vil ikke kunne bruges af eksterne eller internationale parter.



## 7 Definitioner

<i>Anlæg (eller udbygning)</i>	<p>Ved anlæg forstås installationer og indretninger m.v., herunder borer, som er placeret på stedet for deres anvendelse.</p> <p>Anlæg omfatter også påbegyndte anlæg, herunder borer, som er under udførelse inden for Tilladelsens område, og rørledninger, som er under anbringelse i den godkendte tracé.</p> <p>Herved forstås anlæg til indvinding og transport af olie og gas, dvs. borer, brøndplatforme, undersøiske brøndinstallationer, procesanlæg og anlæg til beboelse i forbindelse med disse anlæg samt rørledninger internt på felter, mellem flere felter og til land og rørledninger til brug for indvinding af kulbrinter fra dansk område samt rørledninger og behandlingsanlæg på dansk kontinentalsokkel til brug for indvinding af udenlandske felter.</p> <p>Anlæg omfatter rørledninger til transport af olie og gas til land indtil den første terminal i Danmark eller til grænsen mellem dansk kontinentalsokkel og en udenlandsk.</p> <p>Transitrørledninger for transport af gas over dansk sokkel er dog ikke omfattet af denne anlægsdefinition.</p>
<i>Levetid</i>	<p>Det tidsrum hvori en udbygning forventes at være i drift eller operationel. Levetiden begrænses af produktionslicensens udløb, men kan yderligere begrænses af mangel på tilbageværende ressourcer, af ændringer i indtjeningsgrundlaget eller af, at anlæggenes strukturelle stand ikke tillader fortsat drift.</p>
<i>Afvikling</i>	<p>Konkrete aktiviteter i forbindelse med afvikling omfattende driftsophør/nedlukning, oprensning af anlæg og anlægsområder, fjernelse af anlæg, transport af anlæg/materialer/affald til behandlingsanlæg på land, genetablering af anlægsområder m.v. Afvikling inkluderer i denne definition ikke planlægning, studier eller analyser som foretages før eller efter den konkrete afvikling.</p>
<i>In-situ afvikling</i>	<p>Driftsophør af en rørledning eller et anlæg hvor installationen tømmes, renses, isoleres og efterlades til forvitring. OSPAR-konventionen sætter begrænsninger for hvilke anlæg der kan efterlades offshore.</p>
<i>Afviklingsprojekt</i>	<p>Alle aktiviteter forbundet med afvikling inklusive planlægning, forstudier, VVM-redegørelser, den fysiske afvikling af anlæg, afslutning af afviklingen og efterfølgende monitoring af anlægsområder.</p>